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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR RESOURCES, INC.		135180													
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
SWANK "A"		WELL #:		2		RRCID -> 190310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8433 - 8438			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"		//CONT.// //CONT.//		00010 001 220903	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON			
		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"		WELL #:		386310 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514	-	7593
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS		WELL #:		690790 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		806470 1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF. 18884	-	19272
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. HIGHTOWER		WELL #:		828082 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	-	11017
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: FREESTONE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
BIG RED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15701 - 16000															
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A															
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AGUILA VADO (EAGLEFORD)														CNTY: LEON	
IRON RIDGE OPERATING, LLC															
RIDE LONESOME															
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 12184 - 17056															
03	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1307	3	138	9	N	125	194	1		258
04	1470 #	1005	-0-	-465	-0-	880	3	125	9	N	114	192	1		180
05	1581 #	1302	-0-	-279	-0-	1173	3	129	9	N	117				297
06	1530 #	569	-0-	-961	-0-	478	3	91	9	N	83	178	1		202
07	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				202
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				202
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
WILLIAM B															
WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049															
03	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	23	1	1161	2	N	423	376	1	1 8	189
						465	9								
04	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	127	1	1289	2	N	430	531	1	1 8	87
						473	9								
05	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	396	368	1	2 8	113
						436	9								
06	1230 #	916	-0-	-314	-0-	18	1	548	2	N	318	177	1	1 8	253
						350	9								
07	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	2	N	476	539	1	1 8	189
						524	9								
08	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				189

AGUILA VADO (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MACH A														
WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
CNTY: LEON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2480 #	847	-0-	-1633	-0-	22 1	560 2	N	241	184 1				164
04	2400 #	2034	-0-	-366	-0-	265 9	1486 2	N	446	376 1	1 8			233
05	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	57 1	2110 2	N	531	548 1	2 8			214
06	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	491 9	1657 2	N	418	532 1	2 8			98
07	1736 #	1661	-0-	-75	-0-	76 1	1233 2	N	348	352 1	1 8			93
08	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-	584 9		N	NO RPT					93
						62 1								
						460 9								
						45 1								
						383 9								
AKER (SMACKOVER)														
REO OPERATING LLC														
MCCONNICO, CORA ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
CNTY: NAVARRO														
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.														
AKER MONITORING														
WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
CNTY: FREESTONE														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
AKER MONITORING														
WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
AKER GAS INJECTION														
WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337														
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")														01030 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON								
HYDROGEO, L.L.C.														421240												
AFGRD UNIT														WELL #:	50	RRCID ->	235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	9642	-	9679
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							26				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							26				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							26				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							26				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							26				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							26				
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)														01032 100	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.														090870												
SADLER, ANN WARD														WELL #:		RRCID ->	130952	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL	DEPTH	9618	PERF.	9423	-	9440
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							123				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							123				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							123				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							123				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							123				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							123				
RECLASSIFIED TO OIL														03/15/2023												
SADLER, ANN WARD														WELL #:		RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9517	-	9809
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2				
RECLASSIFIED TO OIL														03/15/2023												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368												
BARNES, LEAH "B"														WELL #:	1	RRCID ->	128277	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL	DEPTH	9367	PERF.	9177	-	9192
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
ALBRECHT, MAUDE ESTATE														WELL #:	1	RRCID ->	140154	COMPL. DATE	01/23/1988	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9069	-	9074
03	434 #	340	-0-	-94	-0-			44	1	296	2	N	-0-									38				
04	420 #	315	-0-	-105	-0-			30	1	285	2	N	-0-									38				
05	434 #	403	-0-	-31	-0-			105	1	298	2	N	-0-									38				
06	420 #	391	-0-	-29	-0-			97	1	294	2	N	-0-									38				
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-			62	1	320	2	N	-0-									38				
08	403 #	140	-0-	-263	-0-			32	1	108	2	N	-0-									38				
LARGENT HEIRS NO. 1														WELL #:	1	RRCID ->	282525	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10007	-	10066
03	186 #	142	-0-	-44	-0-			18	1	124	2	N	-0-									34				
04	180 #	123	-0-	-57	-0-			123	2			N	-0-									34				
05	186 #	153	-0-	-33	-0-			40	1	113	2	N	-0-									34				
06	180 #	160	-0-	-20	-0-			74	1	86	2	N	-0-									34				
07	155 #	96	-0-	-59	-0-			15	1	81	2	N	-0-									34				
08	155 #	85	-0-	-70	-0-			19	1	66	2	N	-0-									34				

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513						
TURNER-ROUGHTON										WELL #:	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776	-	8782
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999						
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149						
KENNEDY-SHEPPARD										WELL #:	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-	
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-	
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-	
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-	
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-	
08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2		N	-0-				-0-	
MASSEY										WELL #:	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	-	3693
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-	
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-				-0-	
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-	
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-				-0-	
BAIN, R. A.										WELL #:	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	-	3584
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-	
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #:	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	-	3555
03	14B2	EXT	157	-0-	157	-0-	215	157	2	N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	121	-0-	121	-0-	336	121	2	N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	339	3	2	N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	349	10	2	N	-0-				-0-	
07	356		7	-0-	-349	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:	RRCID -> 121092	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3569	-	3572
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				-0-	
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-	
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-	
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				-0-	
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-	
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-	

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																		
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																		
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					80
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					80
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					80
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					80
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE)			03132 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON	
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC			100285					
NATIVE AMERICAN SWD #1			WELL #:	1	RRCID -> 224615	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 8517 - 10353
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
ATLAS, MILDRED				WELL #:	1	RRCID -> 171877	COMPL.	DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8140	-	8200	
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	2	N	-0-		-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	2	N	-0-		-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	2	N	-0-		-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-		-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-		-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-		-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000)				04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON	
TREK RESOURCES, INC.				867578							
WILLIAMS				WELL #:		1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001	
								TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8945 - 8959	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

[illegible]

AUTREY (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. HIGHTOWER														
04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON														
828082														
WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	9	N	121	176	1	286
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	48	1	110	9	N	100			386
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	60	1	92	9	N	84	168	1	302
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	167	9	N	152	168	1	286
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	369	286	7	369
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	104	173	1	300
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE														
05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
008555														
WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CURRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874														
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
RIVER RANCH GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276														
03	542866 X	542866	-0-	-0-	-0-	542866	2			N	-0-			-0-
04	511620 X	488834	-0-	-22786	-0-	488834	2			N	-0-			-0-
05	528674 X	475036	-0-	-53638	-0-	524	1	474512	2	N	-0-			-0-
06	525360 X	375634	-0-	-149726	-0-	507	1	375127	2	N	-0-			-0-
07	542872 X	372778	-0-	-170094	-0-	524	1	372254	2	N	-0-			-0-
08	542872 X	383223	-0-	-159649	-0-	524	1	382699	2	N	-0-			-0-
KODA														
WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285														
03	617910 X	617910	-0-	-0-	-0-	617910	2			N	-0-			-0-
04	566730 X	566499	-0-	-231	-0-	566499	2			N	-0-			-0-
05	615795 X	615795	-0-	-0-	-0-	524	1	615271	2	N	-0-			-0-
06	597990 X	519680	-0-	-78310	-0-	507	1	519173	2	N	-0-			-0-
07	617923 X	556572	-0-	-61351	-0-	524	1	556048	2	N	-0-			-0-
08	652408 X	652408	-0-	-0-	-0-	524	1	651884	2	N	-0-			-0-
CURRIE														
WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031														
03	718729 X	718729	-0-	-0-	-0-	718729	2			N	-0-			-0-
04	686370 X	635678	-0-	-50692	-0-	635678	2			N	-0-			-0-
05	716534 X	685907	-0-	-30627	-0-	524	1	685383	2	N	-0-			-0-
06	695550 X	556194	-0-	-139356	-0-	507	1	555687	2	N	-0-			-0-
07	718735 X	626050	-0-	-92685	-0-	524	1	625526	2	N	-0-			-0-
08	723279 X	723279	-0-	-0-	-0-	524	1	722755	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
GOLF LAKE										WELL #:		1HB	RRCID -> 295435	COMPL. DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 15810	PERF.15500	- 24486	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
03		798794 X	798794	-0-	-0-	-0-	798794	2		N		-0-			-0-				
04		730740 X	663954	-0-	-66786	-0-	663954	2		N		-0-			-0-				
05		755098 X	77273	-0-	-677825	-0-	321	1	76952	2	N	-0-			-0-				
06		730740 X	497717	-0-	-233023	-0-	406	1	497311	2	N	-0-			-0-				
07		755098 X	650082	-0-	-105016	-0-	524	1	649558	2	N	-0-			-0-				
08		755098 X	736961	-0-	-18137	-0-	524	1	736437	2	N	-0-			-0-				
JOHNSON RANCH										WELL #:		1HB	RRCID -> 295744	COMPL. DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 15748	PERF.15405	- 24391	
03		835388 X	771737	-0-	-63651	-0-	771737	2		N		-0-			-0-				
04		808440 X	656590	-0-	-151850	-0-	656590	2		N		-0-			-0-				
05		816292 X	119393	-0-	-696899	-0-	102	1	119291	2	N	-0-			-0-				
06		789960 X	474456	-0-	-315504	-0-	441	1	474015	2	N	-0-			-0-				
07		805690 X	604207	-0-	-201483	-0-	524	1	603683	2	N	-0-			-0-				
08		771745 X	677937	-0-	-93808	-0-	524	1	677413	2	N	-0-			-0-				
VIVIAN										WELL #:		1HB	RRCID -> 295790	COMPL. DATE 06/26/2023	TOTAL	DEPTH 15091	PERF. N/A		
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-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
VIVIAN										WELL #:		2HB	RRCID -> 295798	COMPL. DATE 04/11/2025	TOTAL	DEPTH 15064	PERF.15035	- 22276	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	131677	-0-	131677	131677	131677	2			N		-0-			-0-				
05	14B2 EXT	222551	-0-	222551	354228	522	1	222029	2	N		-0-			-0-				
06	544498 X	190270	-0-	-354228	-0-	505	1	189765	2	N		-0-			-0-				
07	285665 X	205470	-0-	-80195	-0-	522	1	204948	2	N		-0-			-0-				
08	285665 X	211722	-0-	-73943	-0-	522	1	211200	2	N		-0-			-0-				
HOLMES A UNIT										WELL #:		1HB	RRCID -> 297743	COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL	DEPTH 14677	PERF.14140	- 23406	
03	276644 X	172705	-0-	-103939	-0-	172705	2			N		-0-			-0-				
04	267720 X	152835	-0-	-114885	-0-	152835	2			N		-0-			-0-				
05	261857 X	151036	-0-	-110821	-0-	524	1	150512	2	N		-0-			-0-				
06	199710 X	131793	-0-	-67917	-0-	507	1	131286	2	N		-0-			-0-				
07	189565 X	120858	-0-	-68707	-0-	524	1	120334	2	N		-0-			-0-				
08	172701 X	134089	-0-	-38612	-0-	524	1	133565	2	N		-0-			-0-				
CAMP										WELL #:		3HB	RRCID -> 298434	COMPL. DATE 04/25/2025	TOTAL	DEPTH 15247	PERF.15109	- 22991	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
07	775651 X	NO RPT	-0-	-775651	-0-					N		NO RPT			-0-				
08	775651 X	NO RPT	-0-	-775651	-0-					N		NO RPT			-0-				
CAMP										WELL #:		2HB	RRCID -> 298535	COMPL. DATE 04/25/2025	TOTAL	DEPTH 15183	PERF.16365	- 21436	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
*07	789508 X	NO RPT	-0-	-789508	-0-					N		NO RPT			-0-				
*08	789508 X	NO RPT	-0-	-789508	-0-					N		NO RPT			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COSA RESOURCES, LLC 100584												
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	4970	-0-	4970	4970	4970 2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	8115	-0-	8115	13085	8115 2		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	152	-0-	152	13237	152 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237			N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725												
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180												
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508												
03	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	29482 2		N	-0-			-0-
04	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	28594 2		N	-0-			-0-
05	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	28191 2		N	-0-			-0-
06	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	28002 2		N	-0-			-0-
07	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	29126 2		N	-0-			-0-
08	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	28161 2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642												
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
07	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-			-0-
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527												
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	EOM BALANCE
03	7316 X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-	-0-
04	7080 X	6671	-0-	-409	-0-	6671	2			N	-0-	-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-	-0-
06	6960 X	6578	-0-	-382	-0-	6578	2			N	-0-	-0-
07	7192 X	6877	-0-	-315	-0-	6877	2			N	-0-	-0-
08	7192 X	6697	-0-	-495	-0-	6697	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
03	6355 X	5961	-0-	-394	-0-	5961	2			N	-0-	-0-
04	5970 X	5667	-0-	-303	-0-	5667	2			N	-0-	-0-
05	5890 X	5044	-0-	-846	-0-	5044	2			N	-0-	-0-
06	5760 X	4811	-0-	-949	-0-	4811	2			N	-0-	-0-
07	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	5912	2			N	-0-	-0-
08	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
03	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-	-0-
04	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-	-0-
05	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-	-0-
06	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-	-0-
07	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-	-0-
08	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
03	2582 N	2523	-0-	-59	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-	-0-
05	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-	-0-
06	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
07	3007 X	1780	-0-	-1227	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	2201	2			N	-0-	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
03	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-	-0-
04	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	25042	2			N	-0-	-0-
05	25730 X	24683	-0-	-1047	-0-	24683	2			N	-0-	-0-
06	24900 X	21481	-0-	-3419	-0-	21481	2			N	-0-	-0-
07	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-	-0-
08	25885 X	20791	-0-	-5094	-0-	20791	2			N	-0-	-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
03	15221 X	14426	-0-	-795	-0-	14426	2			N	-0-	-0-
04	14730 X	13243	-0-	-1487	-0-	13243	2			N	-0-	-0-
05	15221 X	13688	-0-	-1533	-0-	13688	2			N	-0-	-0-
06	13950 X	13062	-0-	-888	-0-	13062	2			N	-0-	-0-
07	14415 X	12594	-0-	-1821	-0-	12594	2			N	-0-	-0-
08	14415 X	12304	-0-	-2111	-0-	12304	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	54810 X	54810	-0-	-0-	-0-	54810	2			N	-0-			-0-	
04	54640 X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-			-0-	
05	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	56452	2			N	-0-			-0-	
06	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	54969	2			N	-0-			-0-	
07	56668 X	56668	-0-	-0-	-0-	56668	2			N	-0-			-0-	
08	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-			-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-	
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-	
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-	
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-	
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-	
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605															
03	154194 X	136950	-0-	-17244	-0-	136950	2			N	-0-			-0-	
04	171856 X	171856	-0-	-0-	-0-	171856	2			N	-0-			-0-	
05	177499 X	177499	-0-	-0-	-0-	177499	2			N	-0-			-0-	
06	175753 X	175753	-0-	-0-	-0-	175753	2			N	-0-			-0-	
07	175119 X	129976	-0-	-45143	-0-	129976	2			N	-0-			-0-	
08	184974 X	184974	-0-	-0-	-0-	184974	2			N	-0-			-0-	
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
03	5394 X	3876	-0-	-1518	-0-	3876	2			N	-0-			-0-	
04	2400 X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2			N	-0-			-0-	
05	2892 X	2892	-0-	-0	-0-	2892	2			N	-0-			-0-	
06	3750 X	2369	-0-	-1381	-0-	2369	2			N	-0-			-0-	
07	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-			-0-	
08	3875 X	1252	-0-	-2623	-0-	1252	2			N	-0-			-0-	
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
03	33046 X	31546	-0-	-1500	-0-	31546	2			N	-0-			-0-	
04	31980 X	31273	-0-	-707	-0-	31273	2			N	-0-			-0-	
05	32798 X	32452	-0-	-346	-0-	32452	2			N	-0-			-0-	
06	31650 X	31123	-0-	-527	-0-	31123	2			N	-0-			-0-	
07	32302 X	31022	-0-	-1280	-0-	31022	2			N	-0-			-0-	
08	32457 X	31372	-0-	-1085	-0-	31372	2			N	-0-			-0-	
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
03	258881 X	146658	-0-	-112223	-0-	146658	2			N	-0-			-0-
04	232710 X	172704	-0-	-60006	-0-	172704	2			N	-0-			-0-
05	229307 X	166227	-0-	-63080	-0-	166227	2			N	-0-			-0-
06	209910 X	150229	-0-	-59681	-0-	150229	2			N	-0-			-0-
07	204755 X	146270	-0-	-58485	-0-	146270	2			N	-0-			-0-
08	178467 X	134693	-0-	-43774	-0-	134693	2			N	-0-			-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
03	157697 X	123096	-0-	-34601	-0-	123096	2			N	-0-			-0-
04	148050 X	112011	-0-	-36039	-0-	112011	2			N	-0-			-0-
05	147126 X	108180	-0-	-38946	-0-	108180	2			N	-0-			-0-
06	134400 X	99673	-0-	-34727	-0-	99673	2			N	-0-			-0-
07	132029 X	98992	-0-	-33037	-0-	98992	2			N	-0-			-0-
08	123101 X	91723	-0-	-31378	-0-	91723	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830														
03	266321 X	202837	-0-	-63484	-0-	202837	2	217	8	N	-0-			-0-
04	257730 X	186790	-0-	-70940	-0-	186778	2	12	8	N	-0-			-0-
05	266321 X	182795	-0-	-83526	-0-	182590	2	205	8	N	-0-			-0-
06	213810 X	170543	-0-	-43267	-0-	170366	2	177	8	N	-0-			-0-
07	212660 X	167679	-0-	-44981	-0-	167679	2			N	-0-			-0-
08	202833 X	160148	-0-	-42685	-0-	159922	2	226	8	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673														
03	669817 X	383574	-0-	-286243	-0-	383574	2			N	-0-			-0-
04	588240 X	328676	-0-	-259564	-0-	328676	2			N	-0-			-0-
05	590054 X	300597	-0-	-289457	-0-	300597	2			N	-0-			-0-
06	492510 X	254319	-0-	-238191	-0-	254319	2			N	-0-			-0-
07	427521 X	241220	-0-	-186301	-0-	241220	2			N	-0-			-0-
08	383563 X	213243	-0-	-170320	-0-	213243	2			N	-0-			-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928														
03	276644 X	179528	-0-	-97116	-0-	173656	2	5872	8	N	-0-			-0-
04	239730 X	153539	-0-	-86191	-0-	153113	2	426	8	N	-0-			-0-
05	223851 X	149089	-0-	-74762	-0-	143186	2	5903	8	N	-0-			-0-
06	201030 X	116719	-0-	-84311	-0-	112989	2	3730	8	N	-0-			-0-
07	199113 X	113295	-0-	-85818	-0-	109519	2	3776	8	N	-0-			-0-
08	179521 X	102887	-0-	-76634	-0-	102333	2	554	8	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		535277 X	376697	-0-	-158580	-0-	364369	2	12328	8	N	-0-			-0-
04		518010 X	340939	-0-	-177071	-0-	340000	2	939	8	N	-0-			-0-
05		535277 X	315438	-0-	-219839	-0-	303045	2	12393	8	N	-0-			-0-
06		431160 X	255824	-0-	-175336	-0-	247855	2	7969	8	N	-0-			-0-
07		403930 X	258049	-0-	-145881	-0-	249501	2	8548	8	N	-0-			-0-
08		376712 X	229015	-0-	-147697	-0-	227788	2	1227	8	N	-0-			-0-

CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404															
03		271901 X	208092	-0-	-63809	-0-	208092	2			N	-0-			-0-
04		257400 X	193300	-0-	-64100	-0-	193300	2			N	-0-			-0-
05		256773 X	191078	-0-	-65695	-0-	191078	2			N	-0-			-0-
06		225600 X	177924	-0-	-47676	-0-	177924	2			N	-0-			-0-
07		216070 X	176728	-0-	-39342	-0-	176728	2			N	-0-			-0-
08		208103 X	162867	-0-	-45236	-0-	162867	2			N	-0-			-0-

FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056															
03		989086 X	500272	-0-	-488814	-0-	483789	2	16483	8	N	-0-			-0-
04		882690 X	391441	-0-	-491249	-0-	390356	2	1085	8	N	-0-			-0-
05		776519 X	321125	-0-	-455394	-0-	308501	2	12624	8	N	-0-			-0-
06		625800 X	259064	-0-	-366736	-0-	250983	2	8081	8	N	-0-			-0-
07		606825 X	234770	-0-	-372055	-0-	226993	2	7777	8	N	-0-			-0-
08		500278 X	203217	-0-	-297061	-0-	202128	2	1089	8	N	-0-			-0-

HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000															
03		676172 X	168827	-0-	-507345	-0-	163566	2	5261	8	N	-0-			-0-
04		513750 X	152723	-0-	-361027	-0-	152301	2	422	8	N	-0-			-0-
05		409665 X	140605	-0-	-269060	-0-	135080	2	5525	8	N	-0-			-0-
06		282630 X	96842	-0-	-185788	-0-	93814	2	3028	8	N	-0-			-0-
07		168826 X	104447	-0-	-64379	-0-	100999	2	3448	8	N	-0-			-0-
08		168826 X	95327	-0-	-73499	-0-	94816	2	511	8	N	-0-			-0-

NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389															
03		581064 X	409626	-0-	-171438	-0-	409626	2			N	-0-			-0-
04		562320 X	344691	-0-	-217629	-0-	344691	2			N	-0-			-0-
05		551490 X	331530	-0-	-219960	-0-	331530	2			N	-0-			-0-
06		482430 X	206625	-0-	-275805	-0-	206625	2			N	-0-			-0-
07		456661 X	179653	-0-	-277008	-0-	179653	2			N	-0-			-0-
08		409634 X	212632	-0-	-197002	-0-	212632	2			N	-0-			-0-

GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
03		1001145 X	718886	-0-	-282259	-0-	523	1	694815	2	N	-0-			-0-
							23548	8							
04		887340 X	624580	-0-	-262760	-0-	622855	2	1725	8	N	-0-			-0-
05		916329 X	68570	-0-	-847759	-0-	65594	2	2976	8	N	-0-			-0-
06		775140 X	349854	-0-	-425286	-0-	339249	2	10605	8	N	-0-			-0-
07		796080 X	456287	-0-	-339793	-0-	441176	2	15111	8	N	-0-			-0-
08		718890 X	382164	-0-	-336726	-0-	380116	2	2048	8	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	918530 X	720207	-0-	-198323	-0-	720207	2			N	-0-			-0-
04	871800 X	632288	-0-	-239512	-0-	632288	2			N	-0-			-0-
05	862296 X	581921	-0-	-280375	-0-	581921	2			N	-0-			-0-
06	748320 X	524607	-0-	-223713	-0-	524607	2			N	-0-			-0-
07	773264 X	483692	-0-	-289572	-0-	483692	2			N	-0-			-0-
08	720192 X	395618	-0-	-324574	-0-	395618	2			N	-0-			-0-
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063														
03	1287430 X	864342	-0-	-423088	-0-	836119	2	28223	8	N	-0-			-0-
04	1245900 X	755000	-0-	-490900	-0-	752946	2	2054	8	N	-0-			-0-
05	1073747 X	648995	-0-	-424752	-0-	623548	2	25447	8	N	-0-			-0-
06	1039110 X	558121	-0-	-480989	-0-	540299	2	17822	8	N	-0-			-0-
07	875037 X	500625	-0-	-374412	-0-	483956	2	16669	8	N	-0-			-0-
08	864342 X	445459	-0-	-418883	-0-	443072	2	2387	8	N	-0-			-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228														
03	1375346 X	948512	-0-	-426834	-0-	917541	2	30971	8	N	-0-			-0-
04	1330980 X	916891	-0-	-414089	-0-	914397	2	2494	8	N	-0-			-0-
05	1147155 X	930126	-0-	-217029	-0-	893656	2	36470	8	N	-0-			-0-
06	1110150 X	859831	-0-	-250319	-0-	832375	2	27456	8	N	-0-			-0-
07	948507 X	856445	-0-	-92062	-0-	827928	2	28517	8	N	-0-			-0-
08	948507 X	846855	-0-	-101652	-0-	842316	2	4539	8	N	-0-			-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283														
03	1292142 X	798545	-0-	-493597	-0-	772492	2	26053	8	N	-0-			-0-
04	1250460 X	617413	-0-	-633047	-0-	615716	2	1697	8	N	-0-			-0-
05	1043584 X	519660	-0-	-523924	-0-	499245	2	20415	8	N	-0-			-0-
06	1009920 X	406222	-0-	-603698	-0-	393273	2	12949	8	N	-0-			-0-
07	875843 X	371700	-0-	-504143	-0-	359394	2	12306	8	N	-0-			-0-
08	798560 X	307231	-0-	-491329	-0-	305588	2	1643	8	N	-0-			-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299														
03	1245797 X	932949	-0-	-312848	-0-	902510	2	30439	8	N	-0-			-0-
04	1205610 X	846891	-0-	-358719	-0-	844563	2	2328	8	N	-0-			-0-
05	951080 X	838274	-0-	-112806	-0-	805341	2	32933	8	N	-0-			-0-
06	932310 X	724085	-0-	-208225	-0-	701004	2	23081	8	N	-0-			-0-
07	945252 X	754044	-0-	-191208	-0-	729080	2	24964	8	N	-0-			-0-
08	932945 X	643576	-0-	-289369	-0-	640133	2	3443	8	N	-0-			-0-
HODGES RLТ WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400														
03	907525 X	770610	-0-	-136915	-0-	745429	2	25181	8	N	-0-			-0-
04	878250 X	267989	-0-	-610261	-0-	267150	2	839	8	N	-0-			-0-
05	835233 X	398069	-0-	-437164	-0-	382778	2	15291	8	N	-0-			-0-
06	808290 X	631245	-0-	-177045	-0-	611583	2	19662	8	N	-0-			-0-
07	830149 X	608409	-0-	-221740	-0-	588245	2	20164	8	N	-0-			-0-
08	770598 X	529986	-0-	-240612	-0-	527146	2	2840	8	N	-0-			-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894														
03	1067423 X	373570	-0-	-693853	-0-	361271	2	12299	8	N	-0-			-0-
04	1032990 X	293939	-0-	-739051	-0-	293137	2	802	8	N	-0-			-0-
05	1067423 X	275174	-0-	-792249	-0-	264406	2	10768	8	N	-0-			-0-
06	1032990 X	47592	-0-	-985398	-0-	46076	2	1516	8	N	-0-			-0-
07	436728 X	244980	-0-	-191748	-0-	236866	2	8114	8	N	-0-			-0-
08	373581 X	195396	-0-	-178185	-0-	194347	2	1049	8	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
MCCULLOUGH GLR B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF. 16313 - 27239																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	1145580 X	677644	-0-	-467936	-0-	656314	2	21330	8	N		N	-0-				-0-
07	1183766 X	788767	-0-	-394999	-0-	762547	2	26220	8	N		N	-0-				-0-
08	732005 X	732005	-0-	-0-	-0-	728087	2	3918	8	N		N	-0-				-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 16286 PERF. N/A																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	6605	-0-	6605	6605	6397	2	208	8	N		N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6605	6605				N		N	-0-				-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605	6605				N		N	-0-				-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF. 15363 - 27469																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	8758	-0-	8758	8758	8750	2	8	8	N		N	-0-				-0-
05	1046622 X	789755	-0-	-256867	-0-	759086	2	30669	8	N		N	-0-				-0-
06	1012860 X	724857	-0-	-288003	-0-	701735	2	23122	8	N		N	-0-				-0-
07	755938 X	755938	-0-	-0-	-0-	730853	2	25085	8	N		N	-0-				-0-
08	789756 X	644146	-0-	-145610	-0-	640662	2	3484	8	N		N	-0-				-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF. 15067 - 27112																	
04	0	3202	-0-	3202	3202	3199	2	3	8	N		N	-0-				-0-
05	611661 X	608459	-0-	-3202	-0-	584830	2	23629	8	N		N	-0-				-0-
06	833400 X	516627	-0-	-316773	-0-	500147	2	16480	8	N		N	-0-				-0-
07	861180 X	458145	-0-	-403035	-0-	442942	2	15203	8	N		N	-0-				-0-
08	861180 X	385098	-0-	-476082	-0-	383015	2	2083	8	N		N	-0-				-0-
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF. 17145 - 26245																	
06	DELQ PR	445706	-0-	445706	445706	431573	2	14133	8	N		N	-0-				-0-
07	1340736 X	895030	-0-	-445706	-0-	864604	2	30426	8	N		N	-0-				-0-
08	1262010 X	889811	-0-	-372199	-0-	884917	2	4894	8	N		N	-0-				-0-
MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 19047 PERF. N/A																	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	32062	-0-	32062	32062	32062	2			N		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF. N/A																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	28101	-0-	28101	28101		28101	2			N	-0-					-0-
HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613																	
07	DELQ PR	131037	-0-	131037	131037		127177	2	3860	8	N	-0-					-0-
08	1082303 X	799793	-0-	-282510	-0-		795504	2	4289	8	N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																	
03	434 N	340	-0-	-94	-0-		23	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	260	-0-	-160	-0-		16	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	369	-0-	-96	-0-		22	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-		28	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-		25	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		12	1	555	2	Y	-0-					-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712																	
03	1116 N	895	-0-	-221	-0-		60	1	835	2	Y	-0-					26
04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-		67	1	1009	2	Y	-0-					26
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		66	1	1019	2	Y	-0-					26
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-		76	1	871	2	Y	-0-					26
07	1116 N	676	-0-	-440	-0-		51	1	625	2	Y	-0-					26
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		25	1	1147	2	Y	-0-					26
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356																	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-		55	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-		43	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		37	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-		43	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-		38	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	519	-0-	-101	-0-		11	1	508	2	Y	-0-					-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186																	
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-		44	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-		39	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	638	-0-	-13	-0-		39	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-		48	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-		39	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-		13	1	585	2	Y	-0-					-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945																	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025															
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380															
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1387	2	Y	2	1 8		3	
						2	9								
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	54	1	806	2	Y	2			5	
						2	9								
05	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	8	2	1	9	Y	1			6	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	1	4 1		3	
						1	9								
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-			3	
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	Y	-0-			3	
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649															
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	3	1 8		11	
						3	9								
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	2	Y	5			16	
						6	9								
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	-0-			16	
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	2	10 1		8	
						2	9								
07	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-			8	
08	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-			8	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492															
03	6293 X	3461	-0-	-2832	-0-	260	1	3198	2	Y	3			9	
						3	9								
04	5130 X	2062	-0-	-3068	-0-	157	1	1903	2	Y	2			11	
						2	9								
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-			11	
06	3780 X	3381	-0-	-399	-0-	300	1	3079	2	Y	2	7 1		6	
						2	9								
07	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-			6	
08	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	97	1	3036	2	Y	-0-			6	
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902															
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	90	1	1264	2	Y	3	1 8		7	
						3	9								
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	Y	2			9	
						2	9								
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	137	1	2130	2	Y	-0-			9	
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	200	1	2283	2	Y	1	6 1		4	
						1	9								
07	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	131	1	1609	2	Y	-0-			4	
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	51	1	2329	2	Y	-0-			4	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	2	Y	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-	-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
03	527 N	265	-0-	-262	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	5	1	271	2	N	-0-	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-	-0-
07	434 N	279	-0-	-155	-0-	19	1	260	2	N	-0-	-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	2	N	-0-	-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	902	2	Y	3	12
						3	9					
04	1140 N	686	-0-	-454	-0-	71	1	611	2	Y	4	16
						4	9					
05	1178 N	728	-0-	-450	-0-	73	1	654	2	Y	1	17
						1	9					
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	75	1	517	2	Y	1	8
						1	9					
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	71	1	497	2	Y	-0-	8
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	45	1	661	2	Y	-0-	8
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	161	1	3083	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3074	-0-	-136	-0-	156	1	2918	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3173	-0-	-144	-0-	54	1	3119	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	2825	-0-	-265	-0-	199	1	2626	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	153	1	2133	2	N	1	-0-
						1	9					
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-	-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
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
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	1803	2	N	2	2 8		-0-
04	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	101 3	1 9	1895	2	N	-0-			-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	1970	2	N	2	2 8		-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37 1	1	484	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	536	-0-	-1541	-0-	36 1	1 9	499	2	N	1	1 8		-0-
08	2015 N	211	-0-	-1804	-0-	8 1	1	203	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	89 3	1 9	1250	2	Y	3	1 8		7
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	82 2	1 9	1224	2	Y	2			9
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	73 1	1	1144	2	Y	-0-			9
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1097	2	Y	1	6 1		4
07	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	82 1	1	1006	2	Y	-0-			4
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	33 1	1	1521	2	Y	-0-			4
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586														
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	1	204	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	1	200	2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4 1	1	239	2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	1	152	2	N	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	11 1	1	151	2	N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6 1	1	155	2	N	-0-			-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	1	254	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	1	159	2	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3 1	1	200	2	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	1	129	2	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	1	65	2	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	1	53	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	1345	2	Y	5	2 8		10
04	840 N	37	-0-	-803	-0-	2 2	1 9	33	2	Y	2			12
05	1147 N	100	-0-	-1047	-0-	6 1	1 9	93	2	Y	1			13
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	103	2	Y	1	8 1		6
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	1	78	2	Y	-0-			6
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	25 1	1	1135	2	Y	-0-			6
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1126	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	20 1	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	82 1	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	79 1	1	1093	2	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	64 1	1	1716	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1785	2	N	-0-	-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	65	1	2145	2	N	-0-	-0-
05	1829 N	157	-0-	-1672	-0-	3	1	154	2	N	-0-	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	N	-0-	-0-
07	2294 N	1552	-0-	-742	-0-	104	1	1448	2	N	-0-	-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	2	N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844												
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-	-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	5	1	262	2	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-	-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	-0-	-0-
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493												
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	237	1	3314	2	Y	4	1 8 12
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	214	1	3213	2	Y	5	17
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	198	1	3077	2	Y	1	18
06	3150 X	816	-0-	-2334	-0-	66	1	749	2	Y	1	11 1 8
07	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	195	1	2409	2	Y	-0-	8
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	96	1	4436	2	Y	-0-	8
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920												
03	2759 N	2211	-0-	-548	-0-	110	1	2099	2	N	2	2 8 -0-
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2430	2	N	-0-	-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2325	2	N	-0-	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1858	2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2126	-0-	-509	-0-	143	1	1981	2	N	2	2 8 -0-
08	3100 N	3873	-0-	773	773	140	1	3730	2	N	3	3 8 -0-
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	-0-	-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	12	1	560	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	169	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	166	1	3114	2	N	1	1	8			-0-
05	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	58	1	3332	2	N	3	3	8			-0-
06	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	215	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2661	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	178	1	2481	2	N	2	2	8			-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3651	2	N	2	2	8			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029																		
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	N	1	1	8			-0-
05	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	40	1	2290	2	N	2	2	8			-0-
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	1965	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	132	1	1832	2	N	1	1	8			-0-
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	2	N	-0-					-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095																		
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	920	2	N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-					-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	793	2	N	-0-					-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234																		
03	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	N	1	1	8			-0-
05	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	22	1	1281	2	N	2	2	8			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	2	N	1	1	8			-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	1	1	8			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568																		
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1383	2	N	2	2	8			-0-
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	149	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1105	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	101	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	578 2	N	2	2 8			-0-	
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2 9	622 2	N	-0-				-0-	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33 1	714 2	N	-0-				-0-	
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12 1	390 2	N	-0-				-0-	
07	682 N	74	-0-	-608	-0-	29 1	69 2	N	-0-				-0-	
08	713 N	83	-0-	-630	-0-	5 1	80 2	N	-0-				-0-	
						3 1								
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
03	992 N	462	-0-	-530	-0-	25 1	437 2	N	-0-				222	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13 1	436 2	N	-0-				222	
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	3 1	154 2	N	-0-				222	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 2	N	-0-				222	
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	26 1	359 2	N	-0-				222	
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 2	N	-0-				222	
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	31 1	597 2	N	-0-				-0-	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	697 2	N	-0-				-0-	
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	16 1	899 2	N	-0-				-0-	
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63 1	840 2	N	-0-				-0-	
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59 1	824 2	N	-0-				-0-	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39 1	1052 2	N	-0-				-0-	
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
03	2232 N	1526	-0-	-706	-0-	102 1	1418 2	Y	5	2 8			12	
04	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	6 9	1949 2	Y	5				17	
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	130 1	2124 2	Y	-0-				17	
06	2160 X	1642	-0-	-518	-0-	6 9	1508 2	Y	2	11 1			8	
07	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	132 1	1516 2	Y	-0-				8	
08	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	2 9	1880 2	Y	-0-				8	
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	Y	2	2 8			4	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 9	217 2	Y	2				6	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	Y	1				7	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	Y	-0-	4 1			3	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 9	129 2	Y	-0-				3	
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	11 1	153 2	Y	-0-				3	
						3 1								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	42	1	808	2	N	-0-			-0-	
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	37	1	701	2	N	-0-			-0-	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	N	-0-			-0-	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	45	1	621	2	N	-0-			-0-	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	3875 X	3092	-0-	-783	-0-	154	1	2938	2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	153	1	2875	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
05	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	53	1	3031	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
06	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	192	1	2544	2	N	-0-			-0-	
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	163	1	2261	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	127	1	3381	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795															
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	98	1	368	2	N	-0-			-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-			-0-	
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	74	1	378	2	N	-0-			-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	2	N	-0-			-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	N	-0-			-0-	
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	41	1	348	2	N	-0-			-0-	
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612															
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N	-0-			-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	N	-0-			-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-			-0-	
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	28	1	385	2	N	-0-			-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006															
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3416	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	174	1	3250	2	N	-0-			-0-	
05	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	59	1	3416	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
06	3630 X	3041	-0-	-589	-0-	214	1	2827	2	N	-0-			-0-	
07	3627 X	2361	-0-	-1266	-0-	158	1	2202	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	139	1	3711	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3591	2	N	2	2 8	-0-	
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	192	1	3591	2	N	1	1 8	-0-	
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	60	1	3476	2	N	2	2 8	-0-	
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	239	1	3161	2	N	-0-		-0-	
07	3441 X	2843	-0-	-598	-0-	191	1	2650	2	N	2	2 8	-0-	
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4052	2	N	2	2 8	-0-	
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
03	992 N	673	-0-	-319	-0-	37	1	636	2	N	-0-		155	
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	18	1	602	2	N	-0-		155	
05	651 N	157	-0-	-494	-0-	3	1	154	2	N	-0-		155	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-		155	
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	N	-0-		155	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-		155	
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-		-0-	
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	67	1	4628	2	N	1	1 8	-0-	
05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3 9		N	3	3 8	-0-	
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	N	-0-		-0-	
07	1736 X	336	-0-	-1400	-0-	335	1	1 9		N	1	1 8	-0-	
08	1736 X	222	-0-	-1514	-0-	222	1			N	-0-		-0-	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
03	1488 X	1439	-0-	-49	-0-	247	1	1192	2	N	-0-		-0-	
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1314	2	N	3	3 8	-0-	
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1371	2	N	1	1 8	-0-	
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	N	-0-		-0-	
07	1488 X	1234	-0-	-254	-0-	109	1	1125	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3185	-0-	85	85	121	1	3064	2	N	-0-		-0-	
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
BAXTER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11375 - 11800					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:	4	RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12400 - 12770					
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	1		1	8		-0-
							1	9									
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	22	1	1262	2	N	3		3	8		-0-
							3	9									
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-					-0-
07		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	69	1	958	2	N	4		4	8		-0-
							4	9									
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	2	N	2		2	8		-0-
							2	9									

MISCHER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 192096		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12643 - 12996					
03		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	93	1	1776	2	Y	-0-					-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07		1891 X	1529	-0-	-362	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-					-0-

BAXTER UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 192386		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11512 - 11589					
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-

MISCHER "E"				WELL #:	1	RRCID -> 192727		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12778 - 13140					
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	N	-0-					-0-
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	2	N	-0-					-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-					-0-
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	N	-0-					-0-
07		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	2	N	-0-					-0-

REAGAN "G"				WELL #:	1	RRCID -> 193033		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13021		PERF.12088 - 12469					
03		620 N	576	-0-	-44	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-					-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
07		558 N	495	-0-	-63	-0-	33	1	462	2	N	-0-					-0-
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			20
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
03	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	169	1	3242	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3178	-0-	-62	-0-	161	1	3017	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	44	1	2564	2	N	-0-			-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	247	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-	160	1	2231	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	116	1	3098	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
03	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	129	1	2474	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2733	-0-	-87	-0-	139	1	2594	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	46	1	2630	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3000 X	2247	-0-	-753	-0-	158	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1976	-0-	-1124	-0-	132	1	1842	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	2	1 8		6
						2	9							
04	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	109	1	1636	2	Y	3			9
						3	9							
05	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	106	1	1643	2	Y	-0-			9
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	1	6 1		4
						1	9							
07	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-			4
08	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	15	1	673	2	Y	-0-			4

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	17	1	989	2	N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
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
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	33	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	101	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	2	N	2	2 8		-0-
04	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	150	1	2805	2	N	1	1 8		-0-
05	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	49	1	2848	2	N	2	2 8		-0-
06	3360 X	3106	-0-	-254	-0-	218	1	2888	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	185	1	2572	2	N	3	3 8		-0-
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	2	2 8		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860														
03	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	154	1	2941	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	155	1	2909	2	N	1	1 8		-0-
05	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	53	1	3059	2	N	5	5 8		-0-
06	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	192	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2538	-0-	-624	-0-	170	1	2366	2	N	2	2 8		-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	122	1	3264	2	N	1	1 8		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	226	1	1247	2	N	-0-			75
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	56	1	678	2	N	3	3 8		75
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	128	1	1130	2	N	1	1 8		75
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	N	-0-			75
07	775 N	485	-0-	-290	-0-	32	1	453	2	N	-0-			75
08	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	30	1	1028	2	N	-0-			75
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	72	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	2	N	2	2 8		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	908	-0-	-549	-0-	61	1	846	2	N	1	1 8		-0-
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	40	1	1069	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	1940	2	N	2	2 8		-0-
04	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	115	1	2159	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	32	1	1827	2	N	2	2 8		-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	1930	-0-	-426	-0-	129	1	1800	2	N	1	1 8		-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	84	1	2254	2	N	1	1 8		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
03	4402 X	3804	-0-	-598	-0-	189	1	3615	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	205	1	3848	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	70	1	4060	2	N	-0-			-0-
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	298	1	3939	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3277	-0-	-908	-0-	220	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	169	1	4498	2	N	-0-			-0-
HONEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
03	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	214	1	1180	2	N	-0-			63
04	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	108	1	1302	2	N	-0-			63
05	3100 N	3970	-0-	870	870	403	1	3567	2	N	-0-			63
06	3000 N	3547	-0-	547	1417	398	1	3149	2	N	-0-			63
07	2664 N	1247	-0-	-1417	-0-	81	1	1166	2	N	-0-			63
08	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	50	1	1716	2	N	-0-			63

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903		
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	3565 X	2627	-0-		-938	-0-	204	1 9	2417	2	Y	5	1 8		12
04	3450 X	2437	-0-		-1013	-0-	180	1 9	2253	2	Y	4			16
05	3162 X	2533	-0-		-629	-0-	182	1 9	2350	2	Y	1			17
06	2970 X	2209	-0-		-761	-0-	205	1 9	2003	2	Y	1	10 1		8
07	3069 X	1639	-0-		-1430	-0-	152	1 9	1487	2	Y	-0-			8
08	2635 X	2182	-0-		-453	-0-	77	1	2105	2	Y	-0-			8

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352															
03	2193 N	2193	-0-		-0-	-0-	175	1 9	2014	2	Y	4	2 8		7
04	1980 N	1849	-0-		-131	-0-	144	1 9	1703	2	Y	2			9
05	1924 N	1924	-0-		-0-	-0-	145	1 9	1779	2	Y	-0-			9
06	1748 N	1748	-0-		-0-	-0-	168	1 9	1579	2	Y	1	6 1		4
07	1922 N	1457	-0-		-465	-0-	138	1 9	1319	2	Y	-0-			4
08	2179 N	2179	-0-		-0-	-0-	77	1	2102	2	Y	-0-			4

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060															
03	1811 N	1811	-0-		-0-	-0-	278	1	1533	2	N	-0-			3
04	1710 N	1612	-0-		-98	-0-	123	1	1489	2	N	-0-			3
05	1798 N	1373	-0-		-425	-0-	140	1	1233	2	N	-0-			3
06	1205 N	1205	-0-		-0-	-0-	135	1	1070	2	N	-0-			3
07	1674 N	837	-0-		-837	-0-	55	1	782	2	N	-0-			3
08	1912 N	1912	-0-		-0-	-0-	55	1	1857	2	N	-0-			3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
03	3658 X	2985	-0-		-673	-0-	148	1	2837	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3127	-0-		-203	-0-	158	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3071	-0-		-308	-0-	52	1 9	3017	2	Y	2	2 8		-0-
06	3150 X	2702	-0-		-448	-0-	190	1	2512	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	2357	-0-		-898	-0-	158	1 9	2198	2	Y	1	1 8		-0-
08	3310 X	3310	-0-		-0-	-0-	120	1	3190	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
03	1497 N	1497	-0-		-0-	-0-	74	1	1423	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1364	-0-		-16	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-		-0-	-0-	27	1	1557	2	Y	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-		-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1086	-0-		-309	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-		-0-	-0-	64	1	1695	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2759 N	2639	-0-	-120	-0-	-0-		131	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2326	-0-	-314	-0-	-0-		118	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	2612	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	-0-		138	1	1921	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2717	2	N	-0-					-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723																		
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1410	2	Y	2					7
								2	9									
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1484	2	Y	2					9
								2	9									
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1350	2	Y	-0-					9
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1345	2	Y	1		6	1		4
								1	9									
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	1356	2	Y	-0-					4
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1446	2	Y	-0-					4
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524																		
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	1403	2	N	-0-					67
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	1515	2	N	-0-					67
05	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	-0-		132	1	1164	2	N	-0-					67
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	-0-		130	1	1029	2	N	-0-					67
07	1457 X	921	-0-	-536	-0-	-0-		60	1	861	2	N	-0-					67
08	1457 X	1219	-0-	-238	-0-	-0-		35	1	1184	2	N	-0-					67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233																		
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	-0-		216	1	1193	2	N	-0-					75
04	1440 N	419	-0-	-1021	-0-	-0-		32	1	387	2	N	-0-					75
05	1054 N	38	-0-	-1016	-0-	-0-		4	1	34	2	N	-0-					75
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	105	2	N	-0-					75
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-					75
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	487	2	N	-0-					75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815																		
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	2415	2	Y	2					7
								2	9									
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	2690	2	Y	2					9
								2	9									
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	2985	2	Y	-0-					9
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	2622	2	Y	1		6	1		4
								1	9									
07	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	-0-		143	1	1768	2	Y	-0-					4
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	3555	2	Y	-0-					4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	200 1	2366 2	Y	2		1 8		6
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	176 1	2191 2	Y	3				9
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	177 1	2277 2	Y	-0-				9
06	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	193 1	1866 2	Y	1	6 1			4
07	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	185 1	1895 2	Y	-0-				4
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	93 1	2851 2	Y	-0-				4
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70 1	385 2	N	-0-				-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	27 1	327 2	N	-0-				-0-
05	465 N	116	-0-	-349	-0-	12 1	104 2	N	-0-				-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	N	-0-				-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	54 1	769 2	N	-0-				-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9 1	304 2	N	-0-				-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003													
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	80 1	1541 2	N	2	2 8			-0-
04	1860 N	1471	-0-	-389	-0-	75 1	1396 2	N	-0-				-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	32 1	1860 2	N	-0-				-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	114 1	1507 2	N	-0-				-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	104 1	1442 2	N	1	1 8			-0-
08	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	65 1	1739 2	N	2	2 8			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892													
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	298 2	N	-0-				-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-				-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	15 1	216 2	N	-0-				-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	11 1	287 2	N	-0-				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980													
03	3534 X	2433	-0-	-1101	-0-	121 1	2312 2	N	-0-				-0-
04	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	87 1	1632 2	N	-0-				-0-
05	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	44 1	2550 2	N	-0-				-0-
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	187 1	2472 2	N	-0-				-0-
07	3007 X	2142	-0-	-865	-0-	144 1	1998 2	N	-0-				-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	131 1	3495 2	N	1	1 8			-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	217	1	1196	2	N	-0-			162	
04	1470 N	1019	-0-	-451	-0-	78	1	941	2	N	-0-			162	
05	1488 N	930	-0-	-558	-0-	95	1	835	2	N	-0-			162	
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	114	1	899	2	N	-0-			162	
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	64	1	914	2	N	-0-			162	
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1453	2	N	-0-			162	
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198															
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	213	1	1176	2	N	-0-			190	
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	105	1	1262	2	N	-0-			190	
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	132	1	1165	2	N	-0-			190	
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	2	N	-0-			190	
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	82	1	1175	2	N	-0-			190	
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	N	-0-			190	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775															
03	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	149	1	2853	2	N	-0-			-0-	
04	3840 X	1808	-0-	-2032	-0-	92	1	1716	2	N	-0-			-0-	
05	3968 X	1481	-0-	-2487	-0-	25	1	1454	2	N	2	2 8		-0-	
06	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	210	1	2774	2	N	-0-			-0-	
07	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	165	1	2295	2	N	4	4 8		-0-	
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	145	1	3866	2	N	2	2 8		-0-	
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346															
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	285	1	1574	2	N	-0-			89	
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	129	1	1559	2	N	-0-			89	
05	1953 N	1710	-0-	-243	-0-	174	1	1536	2	N	-0-			89	
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	-0-			89	
07	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	77	1	1101	2	N	-0-			89	
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	N	-0-			89	
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944															
03	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	139	1	1937	2	Y	3	1 8		11	
04	2580 X	2533	-0-	-47	-0-	158	1	2369	2	Y	5			16	
05	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	147	1	2285	2	Y	-0-			16	
06	2580 X	1360	-0-	-1220	-0-	109	1	1249	2	Y	2	10 1		8	
07	2666 X	1488	-0-	-1178	-0-	112	1	1376	2	Y	-0-			8	
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	Y	-0-			8	
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912															
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	N	-0-			150	
04	420 N	121	-0-	-299	-0-	37	1	84	2	N	-0-			150	
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	59	1	245	2	N	-0-			150	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	2	N	-0-			150	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	2	N	-0-			150	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	-0-			150	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520															
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		
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	41	1	788	2	Y	-0-		-0-		
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	39	1	738	2	Y	-0-		-0-		
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	14	1	829	2	Y	-0-		-0-		
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	-0-		-0-		
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	47	1	654	2	Y	-0-		-0-		
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-		-0-		
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590															
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	179	1	989	2	N	-0-		82		
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	38	1	459	2	N	-0-		82		
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-		82		
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	-0-		82		
07	527 N	154	-0-	-373	-0-	10	1	144	2	N	-0-		82		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		82		
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878															
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	2	N	-0-		80		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-		80		
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-		80		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		80		
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-		80		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-		80		
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148															
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	193	1	1063	2	N	-0-		99		
04	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	92	1	1115	2	N	-0-		99		
05	1302 N	834	-0-	-468	-0-	85	1	749	2	N	-0-		99		
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	147	1	1159	2	N	-0-		99		
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	77	1	1105	2	N	-0-		99		
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-		99		
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228															
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-		
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-		
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144															
03	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	145	1	2771	2	N	2	2 8	-0-		
04	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	145	1	2711	2	N	1	1 8	-0-		
05	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	49	1	2802	2	N	3	3 8	-0-		
06	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	187	1	2468	2	N	-0-		-0-		
07	2945 X	2299	-0-	-646	-0-	154	1	2143	2	N	2	2 8	-0-		
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	119	1	3179	2	N	2	2 8	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2139 X	1730	-0-	-409	-0-	116 1	1614 2	Y	-0-			78
04	2070 X	1752	-0-	-318	-0-	109 1	1643 2	Y	-0-			78
05	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	95 1	1482 2	Y	-0-			78
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	89 1	1017 2	Y	-0-			78
07	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	113 1	1398 2	Y	-0-			78
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	44 1	2045 2	Y	-0-			78
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846												
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	320 1	1763 2	N	2	2 8		130
						2 9						
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	154 1	1859 2	N	-0-			130
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	221 1	1956 2	N	-0-			130
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	220 1	1744 2	N	-0-			130
07	1395 N	731	-0-	-664	-0-	48 1	683 2	N	-0-			130
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	28 1	954 2	N	49			179
						54 9						
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	295 1	1629 2	N	-0-			162
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	179 1	2165 2	N	-0-			162
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	221 1	1951 2	N	-0-			162
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	232 1	1838 2	N	-0-			162
07	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	117 1	1673 2	N	-0-			162
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	73 1	2499 2	N	-0-			162
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	86 1	1208 2	Y	1			5
						1 9						
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68 1	1022 2	Y	3			8
						3 9						
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	90 1	1396 2	Y	-0-			8
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	132 1	1512 2	Y	1	5 1		4
						1 9						
07	775 X	728	-0-	-47	-0-	55 1	673 2	Y	-0-			4
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	13 1	606 2	Y	-0-			4
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364												
03	2635 X	1414	-0-	-1221	-0-	217 1	1197 2	N	-0-			89
04	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	150 1	1810 2	N	-0-			89
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	229 1	2024 2	N	-0-			89
06	2100 X	2018	-0-	-82	-0-	227 1	1791 2	N	-0-			89
07	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	118 1	1699 2	N	-0-			89
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	70 1	2392 2	N	-0-			89
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042												
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	165 1	739 2	N	-0-			32
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	96 1	793 2	N	-0-			32
05	930 N	822	-0-	-108	-0-	111 1	711 2	N	-0-			32
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	67 1	289 2	N	-0-			32
07	930 N	661	-0-	-269	-0-	72 1	589 2	N	-0-			32
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	48 1	587 2	N	-0-			32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	992 N	620	-0-	-0-	-372	-0-	34	1	586	2	N	-0-			-0-
04	810 N	585	-0-	-0-	-225	-0-	17	1	568	2	N	-0-			-0-
05	837 N	157	-0-	-0-	-680	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	N	-0-			-0-
07	620 N	355	-0-	-0-	-265	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
03	2325 N	2285	-0-	-0-	-40	-0-	377	1	1908	2	N	-0-			38
04	2250 N	2133	-0-	-0-	-117	-0-	191	1	1942	2	N	-0-			38
05	2325 N	1858	-0-	-0-	-467	-0-	217	1	1641	2	N	-0-			38
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1590	2	N	-0-			38
07	2201 N	773	-0-	-0-	-1428	-0-	79	1	694	2	N	-0-			38
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	N	-0-			38

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584															
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1495	2	Y	1			6
							1	9							
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1497	2	Y	3			9
							3	9							
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-			9
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	Y	-0-	5 1		4
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1458	2	Y	-0-			4
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1714	2	Y	-0-			4

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473															
03	1581 N	1503	-0-	-0-	-78	-0-	100	1	1399	2	Y	4	1 8		12
							4	9							
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	Y	5			17
							6	9							
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	2	Y	1			18
							1	9							
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	934	2	Y	1	11 1		8
							1	9							
07	1581 N	1547	-0-	-0-	-34	-0-	116	1	1431	2	Y	-0-			8
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	2	Y	-0-			8

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1101	2	N	-0-			87
04	1350 N	702	-0-	-0-	-648	-0-	54	1	648	2	N	-0-			87
05	1333 N	493	-0-	-0-	-840	-0-	50	1	443	2	N	-0-			87
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-			87
07	713 N	423	-0-	-0-	-290	-0-	28	1	395	2	N	-0-			87
08	496 N	456	-0-	-0-	-40	-0-	13	1	443	2	N	-0-			87

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	8433	-0-	5333	5333	419 1	8014 2	N	-0-				-0-
04	3000 N	5880	-0-	2880	8213	298 1	5581 2	N	1	1 8			-0-
05	3100 N	4730	-0-	1630	9843	81 1	4647 2	N	2	2 8			-0-
06	3000 N	4532	-0-	1532	11375	319 1	4213 2	N	-0-				-0-
07	15191 X	3816	-0-	-11375	-0-	256 1	3559 2	N	1	1 8			-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	129 1	3455 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	91 1	502 2	N	-0-				25
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	66 1	799 2	N	-0-				25
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N	-0-				25
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	N	-0-				25
07	775 N	116	-0-	-659	-0-	8 1	108 2	N	-0-				25
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 1	342 2	N	-0-				25
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	314 1	1560 2	N	-0-				17
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	167 1	1659 2	N	-0-				17
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	218 1	1657 2	N	-0-				17
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	296 1	2100 2	N	-0-				17
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	185 1	2210 2	N	-0-				17
08	3100 N	3678	-0-	578	578	135 1	3543 2	N	-0-				17
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764													
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	16 1	314 2	N	-0-				-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	15 1	272 2	N	-0-				-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	4 1	251 2	N	-0-				-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	282 2	N	-0-				-0-
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	15 1	211 2	N	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14 1	384 2	N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304													
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	30 1	566 2	N	-0-				-0-
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	28 1	516 2	N	-0-				-0-
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	9 1	529 2	N	-0-				-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38 1	501 2	N	-0-				-0-
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	33 1	454 2	N	-0-				-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	41 1	1083 2	N	-0-				-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785													
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	N	-0-			129	
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	29	1	347	2	N	-0-			129	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-			129	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-			129	
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-			129	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	-0-			129	
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
03	16709 X	15820	-0-	-889	-0-	15820	2			N	-0-			-0-	
04	16170 X	14356	-0-	-1814	-0-	251	1	14105	2	N	-0-			-0-	
05	16709 X	15779	-0-	-930	-0-	15779	2			N	-0-			-0-	
06	15300 X	6591	-0-	-8709	-0-	425	1	6166	2	N	-0-			-0-	
07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-	
08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-	
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
03	992 N	983	-0-	-9	-0-	177	1	806	2	N	-0-			32	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	3	3 8		32	
						3	9								
05	1023 N	730	-0-	-293	-0-	102	1	627	2	N	1	1 8		32	
						1	9								
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	392	2	N	1	1 8		32	
						1	9								
07	1023 N	337	-0-	-686	-0-	51	1	286	2	N	-0-			32	
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	42	1	388	2	N	-0-			32	
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	176	1	802	2	N	-0-			112	
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	112	1	989	2	N	-0-			112	
05	1054 N	762	-0-	-292	-0-	105	1	657	2	N	-0-			112	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-			112	
07	1147 N	829	-0-	-318	-0-	83	1	746	2	N	-0-			112	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-			112	
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	169	1	760	2	N	-0-			45	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-			45	
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-			45	
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	2	N	-0-			45	
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-			45	
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-			45	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	2	N	-0-			27
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-			27
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-			27
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	N	-0-			27
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-			27
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	-0-			27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
03	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	307	1	1520	2	N	4	4 8		28
						4	9							
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	227	1	2383	2	N	-0-			28
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	249	1	1927	2	N	4			32
						4	9							
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-			32
07	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	158	1	1823	2	N	-0-			32
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	109	1	2669	2	N	-0-			32
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	179	1	815	2	N	-0-			67
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	109	1	959	2	N	-0-			67
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-			67
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	132	1	806	2	N	-0-			67
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	83	1	746	2	N	1	1 8		67
						1	9							
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			67
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	65	1	906	2	Y	1			6
						1	9							
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	Y	2			8
						2	9							
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	Y	1			9
						1	9							
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-	5 1		4
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	77	1	955	2	Y	-0-			4
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-			4
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	72	1	573	2	Y	-0-			1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	961	2	Y	-0-			1
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	2	Y	-0-			1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	1085 N	601	-0-	-484	-0-	74	1	527	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	2204	-0-	-2596	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	2313	-0-	-	-1035	-0-	381	1	1932	2	N	-0-					52
04	2973 X	2973	-0-	-	-0-	-0-	255	1	2715	2	N	3	3	8			52
05	3194 X	3194	-0-	-	-0-	-0-	352	1	2841	2	N	1	1	8			52
06	2880 X	2484	-0-	-	-396	-0-	305	1	2179	2	N	-0-					52
07	3069 X	1285	-0-	-	-1784	-0-	113	1	1172	2	N	-0-					52
08	3193 X	2685	-0-	-	-508	-0-	107	1	2578	2	N	-0-					52
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720																	
03	556 N	556	-0-	-	-0-	-0-	112	1	444	2	N	-0-					-0-
04	750 N	548	-0-	-	-202	-0-	70	1	478	2	N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-	-0-	-0-	110	1	699	2	N	-0-					-0-
06	540 N	265	-0-	-	-275	-0-	56	1	209	2	N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					-0-
08	775 N	392	-0-	-	-383	-0-	41	1	351	2	N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672																	
03	1829 N	1522	-0-	-	-307	-0-	234	1	1288	2	N	-0-					30
04	1963 N	1963	-0-	-	-0-	-0-	150	1	1810	2	N	3	3	8			30
05	1891 N	1837	-0-	-	-54	-0-	187	1	1649	2	N	1	1	8			30
06	1468 N	1468	-0-	-	-0-	-0-	165	1	1302	2	N	1	1	8			30
07	2015 N	1455	-0-	-	-560	-0-	95	1	1359	2	N	1	1	8			30
08	1829 N	1735	-0-	-	-94	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					30
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783																	
03	1302 N	1174	-0-	-	-128	-0-	78	1	1090	2	Y	5	2	8			12
04	1260 N	1242	-0-	-	-18	-0-	77	1	1159	2	Y	5					17
05	1309 N	1309	-0-	-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					17
06	1229 N	1229	-0-	-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	2	11	1			8
07	1271 N	1034	-0-	-	-237	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					8
08	1302 N	1254	-0-	-	-48	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-					8
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444																	
03	297 N	297	-0-	-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	217 N	102	-0-	-	-115	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	155 N	72	-0-	-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414																	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	72	1	398	2	N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	2	N	-0-			-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-			-0-
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456														
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	131	1	552	2	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	-0-			-0-
05	899 N	798	-0-	-101	-0-	109	1	689	2	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	79	1	687	2	N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	55	1	818	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
03	1767 N	1075	-0-	-692	-0-	165	1	908	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-	66	1	803	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	795	-0-	-755	-0-	81	1	714	2	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	N	-0-			-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	56	1	806	2	N	-0-			-0-
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	15	1	493	2	N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650														
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	139	1	1501	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-			-0-
06	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1399	2	Y	-0-			-0-
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	127	1	1190	2	Y	-0-			-0-
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1828	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
03	620 N	294	-0-	-326	-0-	45	1	249	2	N	-0-			-0-
04	570 N	231	-0-	-339	-0-	18	1	213	2	N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	-0-			-0-
07	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1395 N	996	-0-	-399	-0-	179 1	817 2	N	-0-					27
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	170 1	1685 2	N	-0-					27
05	1581 N	758	-0-	-823	-0-	105 1	653 2	N	-0-					27
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	241 1	1665 2	N	-0-					27
07	1829 N	878	-0-	-951	-0-	86 1	791 2	N	1	1 8				27
						1 9								
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	72 1	1412 2	N	-0-					27
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478														
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	222 1	1052 2	N	17					122
						19 9								
04	1410 N	750	-0-	-660	-0-	84 1	655 2	N	10					132
						11 9								
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	161 1	1147 2	N	7					139
						8 9								
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82 1	408 2	N	1	1 8				139
						1 9								
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	83 1	745 2	N	-0-					139
08	1302 N	727	-0-	-575	-0-	51 1	676 2	N	-0-					139
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-					-0-
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063 2		N	-0-					-0-
05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-					-0-
06	4950 X	2086	-0-	-2864	-0-	2086 2		N	-0-					-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-					-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-					-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650														
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	118 1	1209 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112 1	1233 2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	109 1	1216 2	Y	-0-					-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	134 1	1184 2	Y	-0-					-0-
07	1333 X	1090	-0-	-243	-0-	110 1	980 2	Y	-0-					-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	62 1	1432 2	Y	-0-					-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877														
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99 1	2006 2	N	-0-					-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	126 1	1884 2	N	-0-					-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	431 1	1676 2	N	-0-					-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	488 1	1441 2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	123 1	1440 2	N	-0-					-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																						
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919																						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N		-0-					-0-			
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	-0-	84	1	1571	2	N		-0-					-0-			
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1842	2	N		-0-					-0-			
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N		-0-					-0-			
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	-0-	103	1	1435	2	N		1		1	8		-0-			
								1	9													
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	N		2		2	8		-0-			
								2	9													

GRACE																						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	741	2	N	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	747	2	N	-0-					-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-					-0-
08	682 N	182	-0-	-0-	-500	-0-	35	1	147	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628																	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	733	2	N	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	870	2	N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	534	2	N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-					-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653																	
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-					-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	82	1	321	2	N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	243	2	N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797																	
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5282	-0-	-688	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5268	-0-	-901	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	2240	-0-	-3730	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468																	
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	3139	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	2850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2399	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	-0-	181	1	2151	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	-0-	103	1	2452	2	N	-0-					-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902																	
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	-0-					-0-
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	67	1	813	2	N	-0-					-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	-0-	80	1	710	2	N	-0-					-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	-0-	83	1	658	2	N	-0-					-0-
07	899 N	621	-0-	-278	-0-	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	941	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
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
03	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	363	1	1832	2	N	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	241	1	1853	2	N	-0-			-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	726	-0-	-1599	-0-	76	1	650	2	N	-0-			-0-
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	Y	-0-			-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	422	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-			-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	276	1	2168	2	N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	239	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	70	1	561	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	780	-0-	-429	-0-	52	1	728	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	44	1	245	2	N	-0-			6
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	23	1	284	2	N	-0-			6
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	-0-			6
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-			6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-			6
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-			6

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
03	2356 N	2056	-0-	-300	-0-	166	1	1890	2	N	-0-			200
04	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	155	1	1868	2	N	-0-			200
05	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	147	1	1799	2	N	-0-			200
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	170	1	1600	2	N	-0-			200
07	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	152	1	1494	2	N	-0-			200
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	N	-0-			200

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	149 1	653 2	N	-0-			-0-
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	89 1	718 2	N	-0-			-0-
05	1023 N	873	-0-	-150	-0-	117 1	756 2	N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	112 1	646 2	N	-0-			-0-
07	837 N	646	-0-	-191	-0-	71 1	575 2	N	-0-			-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58 1	932 2	N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
03	1705 N	1162	-0-	-543	-0-	178 1	984 2	N	-0-			41
04	1650 N	1123	-0-	-527	-0-	86 1	1037 2	N	-0-			41
05	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	112 1	987 2	N	-0-			41
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	118 1	930 2	N	-0-			41
07	1147 N	908	-0-	-239	-0-	59 1	849 2	N	-0-			41
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	33 1	1131 2	N	-0-			41
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118 1	651 2	N	-0-			-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	47 1	573 2	N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	78 1	691 2	N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84 1	666 2	N	-0-			-0-
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	28 1	404 2	N	-0-			-0-
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	19 1	648 2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	188 1	1039 2	N	-0-			57
04	1500 X	905	-0-	-595	-0-	69 1	836 2	N	-0-			57
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	285 1	2519 2	N	-0-			57
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	291 1	2303 2	N	-0-			57
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	161 1	2305 2	N	-0-			57
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	57 1	1925 2	N	-0-			57
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846												
03	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5606	-0-	-214	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
06	5820 X	1938	-0-	-3882	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728												
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	11 1	59 2	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	10 1	120 2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27 1	212 2	N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47 1	678 2	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184 2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	51 1	2178 2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2116 2		Y	-0-			-0-
05	2263 N	2015	-0-	-248	-0-	4 1	2011 2	Y	-0-			-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	15 1	1466 2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	127 1	1905 2	Y	-0-			-0-
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	467 1	1588 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410												
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
03	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	47	1	2020	2	Y	-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	2	Y	-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-
07	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	146	1	2183	2	Y	-0-
08	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	583	1	1979	2	Y	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	11	1	481	2	Y	-0-
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	2			Y	-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	1	1	476	2	Y	-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	99	1	336	2	Y	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026												
03	1209	N	292	-0-	-917	-0-	45	1	247	2	N	-0-
04	1170	N	302	-0-	-868	-0-	23	1	279	2	N	-0-
05	930	N	367	-0-	-563	-0-	37	1	330	2	N	-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
03	3534	X	2171	-0-	-1363	-0-	333	1	1838	2	N	-0-
04	3420	X	1818	-0-	-1602	-0-	139	1	1679	2	N	-0-
05	2356	X	1194	-0-	-1162	-0-	121	1	1073	2	N	-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-
07	2170	X	1669	-0-	-501	-0-	109	1	1559	2	N	-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786												
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
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	N	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	126	1	1760	2	Y	2	1 8 6
						2	9					
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	2	Y	3	9
						3	9					
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1938	2	Y	-0-	9
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-	4
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-	4
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	Y	-0-	4
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662												
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	267	1	5112	2	N	-0-	-0-
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	259	1	4852	2	N	-0-	-0-
05	5301 X	5256	-0-	-45	-0-	90	1	5164	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
06	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	328	1	4334	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	3926	-0-	-1468	-0-	263	1	3661	2	N	2	2 8 -0-
						2	9					
08	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	184	1	4917	2	N	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	Y	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	38	1	130	2	Y	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
03	19096 X	16822	-0-	-2274	-0-	16822	2			N	-0-	-0-
04	18480 X	15938	-0-	-2542	-0-	320	1	15618	2	N	-0-	-0-
05	19530 X	16603	-0-	-2927	-0-	16603	2			N	-0-	-0-
06	18900 X	6644	-0-	-12256	-0-	396	1	6248	2	N	-0-	-0-
07	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-	-0-
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	294	1	4104	2	N		-0-		158
04	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	239	1	3581	2	N		-0-		158
05	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	251	1	3909	2	N		-0-		158
06	4380 X	3716	-0-	-664	-0-	299	1	3417	2	N		-0-		158
07	4526 X	3389	-0-	-1137	-0-	254	1	3135	2	N		-0-		158
08	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	93	1	4308	2	N		-0-		158
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	Y		-0-		-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y		-0-		-0-
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	1	1	578	2	Y		-0-		-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y		-0-		-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y		-0-		-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	111	1	375	2	Y		-0-		-0-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	2	N		-0-		-0-
05	2139 N	1459	-0-	-680	-0-	148	1	1311	2	N		-0-		-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N		-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	108	1	1548	2	N		-0-		-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	44	1	1494	2	N		-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	2	Y		-0-		-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y		-0-		-0-
05	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	3	1	1315	2	Y		-0-		-0-
06	1620 X	472	-0-	-1148	-0-	5	1	467	2	Y		-0-		-0-
07	1488 X	419	-0-	-1069	-0-	26	1	393	2	Y		-0-		-0-
08	1674 X	449	-0-	-1225	-0-	102	1	347	2	Y		-0-		-0-
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y		-0-		-0-
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y		-0-		-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	Y		-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y		-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y		-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y		-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
LAW UNIT WELL #: 2										RRCID -> 230332		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 14428		PERF.12060 - 13325			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT						WELL #: 16		RRCID -> 230442		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12242		- 12686			
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT						WELL #: 13		RRCID -> 230824		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12574		- 12788			
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR.						WELL #: 4		RRCID -> 233467		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13404		PERF.11748		- 13120			
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
04	1980	X	1854	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	116	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1432	-0-	-614	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1492	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	983	-0-	-1280	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT						WELL #: 3		RRCID -> 234293		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 15242		PERF.14872		- 15350			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINKS						WELL #: 1		RRCID -> 234543		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15543		- 16095			
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2449 N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	2	Y	-0-		-0-
04	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			Y	-0-		-0-
05	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	2	Y	-0-		-0-
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-		-0-
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	674	1	2292	2	Y	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664													
03	806 N	584	-0-	-222	-0-	89	1	493	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
04	600 N	459	-0-	-141	-0-	35	1	424	2	N	-0-		-0-
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	58	1	516	2	N	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	2	N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-		-0-
08	589 N	361	-0-	-228	-0-	10	1	351	2	N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3128	-0-	3128	-0-	3128	2			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2595	-0-	2595	-0-	5723	5	2590	2	Y	-0-		-0-
06	7689 X	1966	-0-	-5723	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-		-0-
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	1057	-0-	-2167	-0-	240	1	817	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508													
03	4433 X	3909	-0-	-524	-0-	89	1	3820	2	Y	-0-		-0-
04	4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3709	2			Y	-0-		-0-
05	4433 X	3529	-0-	-904	-0-	7	1	3522	2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3626	-0-	-334	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	3321	-0-	-585	-0-	208	1	3113	2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3476	-0-	-430	-0-	790	1	2686	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	620 N	401	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	9	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1767 X	830	-0-	-0-	-937	-0-	-0-	189	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	3346	2	N	12	12	8	-0-
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	4321	2	N	3	3	8	-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	5866	2	N	1	1	8	-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	5866	2	N	1	1	8	-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	3326	2	N	6	6	8	-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	3326	2	N	6	6	8	-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	4510	2	N	6	6	8	-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	4510	2	N	6	6	8	-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	6241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	6241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536																
03	3100 N	2869	-0-	-0-	-231	-0-	128	66	1	2803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3384 X	3256	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	3256	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	2721	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2683	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3379 X	2639	-0-	-0-	-740	-0-	-0-	600	1	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176																
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560																
03	1364 X	1083	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	166	1	917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 X	1053	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	81	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 X	1058	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	108	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080 X	1005	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	113	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	804	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	52	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	66	1	2804	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-
05	3038 X	421	-0-	-2617	-0-	1	1	420	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	378	-0-	-2562	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	393	-0-	-2645	-0-	25	1	368	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	389	-0-	-2494	-0-	88	1	301	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
03	930 N	678	-0-	-252	-0-	16	1	662	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	738	-0-	-130	-0-	46	1	692	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	146	1	497	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
03	4898 X	4390	-0-	-508	-0-	100	1	4290	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4193	-0-	-547	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
05	4309 X	4177	-0-	-132	-0-	9	1	4168	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3849	-0-	-111	-0-	38	1	3811	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	246	1	3668	2	Y	-0-			-0-
08	4402 X	4054	-0-	-348	-0-	922	1	3132	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7421	-0-	7421	7421	1688	1	5733	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	635	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	364	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3043	-0-	-460	-0-	369	1	2674	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	293	1	2358	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	182	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	326	1	3421	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	220	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	121	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	144	1	995	2	N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	121	1	716	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	607	-0-	-633	-0-	69	1	538	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	127	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	38	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	15	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	154	1	522	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577														
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	216	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	118	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	943	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	91	1	854	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	20367 X	8517	-0-	-0-	-11850	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
04	19710 X	17826	-0-	-0-	-1884	-0-	218	1	17608	2	N	-0-			-0-
05	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	-0-	23841	2			N	-0-			-0-
06	12000 X	11218	-0-	-0-	-782	-0-	2270	1	8948	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	-0-	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-			-0-
08	20367 X	-0-	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
03	2604 N	1975	-0-	-0-	-629	-0-	303	1	1672	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1848	-0-	-0-	-582	-0-	141	1	1707	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	36	-0-	-0-	-2196	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	747	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1729	-0-	-0-	-193	-0-	113	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	N	-0-			-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
03	6045 X	5809	-0-	-0-	-236	-0-	250	1	5559	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5596	-0-	-0-	-254	-0-	275	1	5321	2	N	-0-			-0-
05	5983 X	5723	-0-	-0-	-260	-0-	248	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	5730 X	5496	-0-	-0-	-234	-0-	253	1	5243	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5017	-0-	-0-	-780	-0-	273	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	5317	-0-	-0-	-480	-0-	287	1	5030	2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	N	-0-				22
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	N	-0-				22
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	N	-0-				22
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	N	-0-				22
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	3	N	-0-				22
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	3	N	-0-				22
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
03	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	139	1	1649	3	N	6				153
						7	9								
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	2				155
						2	9								
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	3	N	2				157
						2	9								
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	2024	3	N	1				158
						1	9								
07	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	103	1	1997	3	N	5				163
						6	9								
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	136	1	2276	3	N	7				170
						8	9								
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-				-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	18	1	261	3	N	-0-				-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-				-0-
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	13	1	221	3	N	-0-				-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	14	1	162	3	N	-0-				50
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	51	1	716	3	N	-0-				50
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-				50
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-				50
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	22	1	428	3	N	-0-				50
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	N	-0-				50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008													TOTAL	DEPTH 12068	PERF.11737 - 11831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008													TOTAL	DEPTH 12018	PERF.10020 - 11794
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-			-0-	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-			-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-	
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	23	1	342	3	N	-0-			-0-	
07	558 N	357	-0-	-201	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-	
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	26	1	443	3	N	-0-			-0-	
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008													TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10249 - 12046
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1939	3	N	-0-			53	
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	3	N	-0-			53	
05	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	85	1	1777	3	N	-0-			53	
06	2040 N	1685	-0-	-355	-0-	105	1	1580	3	N	-0-			53	
07	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	87	1	1704	3	N	-0-			53	
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	114	1	1904	3	N	-0-			53	
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008													TOTAL	DEPTH 12443	PERF.10488 - 12276
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	3	N	2			171	
						2	9								
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	105	1	1474	3	N	2			173	
						2	9								
05	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	63	1	1310	3	N	-0-			173	
06	1350 N	718	-0-	-632	-0-	45	1	673	3	N	-0-			173	
07	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	58	1	1120	3	N	-0-			173	
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	74	1	1243	3	N	-0-			173	
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008													TOTAL	DEPTH 12412	PERF.10150 - 11954
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008													TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10196 - 12135
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-			-0-	
04	870 N	107	-0-	-763	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-	
06	540 N	88	-0-	-452	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-	
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																				
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025																				
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814																				
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1555	3	N	-0-							-0-
04	1920 N	932	-0-	-0-	-988	-0-	-0-	62	1	870	3	N	-0-							-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	3	N	-0-							-0-
06	1620 N	97	-0-	-0-	-1523	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-							-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	N	-0-							-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3	N	-0-							-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734																				
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1866	3	N	-0-							57
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1567	3	N	-0-							57
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	3	N	-0-							57
06	1620 N	1436	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	90	1	1346	3	N	-0-							57
07	1674 N	1309	-0-	-0-	-365	-0-	-0-	64	1	1245	3	N	-0-							57
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3	N	-0-							57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914																				
03	2294 N	2243	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	175	1	2068	3	N	-0-							48
04	2190 N	2077	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	138	1	1939	3	N	-0-							48
05	2263 N	2190	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	100	1	2090	3	N	-0-							48
06	2160 N	2125	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	133	1	1992	3	N	-0-							48
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	3	N	-0-							48
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2355	3	N	-0-							48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135																				
03	5944 X	2834	-0-	-0-	-3110	-0-	-0-	221	1	2613	3	N	-0-							-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2412	3	N	-0-							-0-
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	3	N	-0-							-0-
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	N	-0-							-0-
07	310 X	262	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-							-0-
08	310 X	45	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-							-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910																				
03	2232 N	2166	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	169	1	1997	3	N	-0-							72
04	2220 N	2039	-0-	-0-	-181	-0-	-0-	135	1	1904	3	N	-0-							72
05	2139 N	1990	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	91	1	1899	3	N	-0-							72
06	2100 N	1636	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	102	1	1534	3	N	-0-							72
07	2108 N	1483	-0-	-0-	-625	-0-	-0-	72	1	1411	3	N	-0-							72
08	1984 N	1685	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	95	1	1590	3	N	-0-							72

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163	3	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204	3	N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223	3	N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	347	3	N	-0-			-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
03		4898 X	1247	-0-	-3651	-0-	97 1	1150	3	N	-0-			21
04		4680 X	428	-0-	-4252	-0-	28 1	400	3	N	-0-			21
05		4681 X	416	-0-	-4265	-0-	19 1	397	3	N	-0-			21
06		4320 X	140	-0-	-4180	-0-	9 1	131	3	N	-0-			21
07		3162 X	379	-0-	-2783	-0-	19 1	360	3	N	-0-			21
08		1240 X	316	-0-	-924	-0-	18 1	298	3	N	-0-			21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590														
03		3100 X	2895	-0-	-205	-0-	225 1	2670	3	N	-0-			-0-
04		3090 X	2712	-0-	-378	-0-	180 1	2532	3	N	-0-			-0-
05		3193 X	2373	-0-	-820	-0-	109 1	2264	3	N	-0-			-0-
06		3090 X	2174	-0-	-916	-0-	136 1	2038	3	N	-0-			-0-
07		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	148 1	2884	3	N	-0-			-0-
08		2883 X	2866	-0-	-17	-0-	162 1	2704	3	N	-0-			-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678														
03		620 N	349	-0-	-271	-0-	27 1	322	3	N	-0-			47
04		570 N	387	-0-	-183	-0-	26 1	361	3	N	-0-			47
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	20 1	426	3	N	-0-			47
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421	3	N	-0-			47
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	18 1	353	3	N	-0-			47
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418	3	N	-0-			47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	630 1	7464 3	N	8			223
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	472 1	6646 3	N	5			228
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	313 1	6523 3	N	-0-			228
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	235 1	3525 3	N	-0-			228
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	298 1	5802 3	N	5			233
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	359 1	6018 3	N	-0-			233
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			78
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-			78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	199 1	2352 3	N	-0-			18
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	148 1	2081 3	N	-0-			18
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112 1	2330 3	N	-0-			18
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	146 1	2192 3	N	-0-			18
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	115 1	2233 3	N	-0-			18
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	140 1	2339 3	N	-0-			18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-			17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
03	15283 X	5087	-0-	-10196	-0-	396 1	4691 3	N	-0-			42
04	11670 X	1759	-0-	-9911	-0-	117 1	1642 3	N	-0-			42
05	12059 X	518	-0-	-11541	-0-	24 1	494 3	N	-0-			42
06	11340 X	33	-0-	-11307	-0-	2 1	31 3	N	-0-			42
07	11594 X	138	-0-	-11456	-0-	7 1	131 3	N	-0-			42
08	5084 X	152	-0-	-4932	-0-	9 1	143 3	N	-0-			42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
03	31217 X	25495	-0-	-5722	-0-	1985 1	23510 3	N	-0-			27
04	29160 X	27455	-0-	-1705	-0-	1819 1	25636 3	N	-0-			27
05	30132 X	22852	-0-	-7280	-0-	1046 1	21806 3	N	-0-			27
06	27030 X	13295	-0-	-13735	-0-	832 1	12463 3	N	-0-			27
07	28365 X	17808	-0-	-10557	-0-	870 1	16938 3	N	-0-			27
08	28365 X	26529	-0-	-1836	-0-	1495 1	25034 3	N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)					//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.					//CONT.//	238634											
TXU 5 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	262609	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.	9846	-	11716
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
03	1736 N	1567	-0-	-169	-0-			122 1	1445 3	N		-0-					67
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-			91 1	1279 3	N		-0-					67
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-			72 1	1505 3	N		-0-					67
06	1530 N	1388	-0-	-142	-0-			87 1	1301 3	N		-0-					67
07	1426 N	1390	-0-	-36	-0-			68 1	1322 3	N		-0-					67
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			93 1	1549 3	N		-0-					67
TXU 9 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	262637	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	10772	-	10780
03	19871 X	14169	-0-	-5702	-0-			1103 1	13066 3	N		-0-					23
04	19230 X	15976	-0-	-3254	-0-			1059 1	14917 3	N		-0-					23
05	19871 X	11372	-0-	-8499	-0-			520 1	10852 3	N		-0-					23
06	15510 X	7511	-0-	-7999	-0-			470 1	7041 3	N		-0-					23
07	16523 X	7511	-0-	-9012	-0-			367 1	7144 3	N		-0-					23
08	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-			994 1	16650 3	N		-0-					23
KOEHLER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	262638	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.	11532	-	11707
03	868 N	846	-0-	-22	-0-			66 1	780 3	N		-0-					-0-
04	990 N	744	-0-	-246	-0-			49 1	695 3	N		-0-					-0-
05	775 N	760	-0-	-15	-0-			35 1	725 3	N		-0-					-0-
06	810 N	662	-0-	-148	-0-			41 1	621 3	N		-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-			47 1	912 3	N		-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-			55 1	914 3	N		-0-					-0-
TXU 10 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	264445	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL	DEPTH	12568	PERF.	11558	-	11990
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			86 1	1018 3	N		-0-					6
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-			74 1	1043 3	N		-0-					6
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			50 1	1045 3	N		-0-					6
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-			56 1	846 3	N		-0-					6
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-			47 1	915 3	N		-0-					6
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			64 1	1063 3	N		-0-					6
DUNN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	9474	-	9495
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
TROJACEK DEVON FEE 246					WELL #:	1H	RRCID ->	284107	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	13193	-	21513
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED					09/09/2025												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9419 X		9419	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	8685	3	N	-0-			40
04	9752 X		9752	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	9106	3	N	-0-			40
05	9957 X		9957	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	9501	3	N	-0-			40
06	9120 X		7549	-0-	-1571	-0-	-0-	472	1	7077	3	N	-0-			40
07	10075 X		8001	-0-	-2074	-0-	-0-	391	1	7610	3	N	-0-			40
08	10075 X		9796	-0-	-279	-0-	-0-	552	1	9244	3	N	-0-			40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973																
03	8804 X		8270	-0-	-534	-0-	-0-	644	1	7626	3	N	-0-			15
04	8520 X		7875	-0-	-645	-0-	-0-	522	1	7353	3	N	-0-			15
05	8587 X		7642	-0-	-945	-0-	-0-	350	1	7292	3	N	-0-			15
06	8160 X		4933	-0-	-3227	-0-	-0-	309	1	4624	3	N	-0-			15
07	8308 X		7929	-0-	-379	-0-	-0-	387	1	7542	3	N	-0-			15
08	8289 X		8289	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	7822	3	N	-0-			15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486																
03	12121 X		11521	-0-	-600	-0-	-0-	897	1	10624	3	N	-0-			35
04	11700 X		10925	-0-	-775	-0-	-0-	724	1	10201	3	N	-0-			35
05	12059 X		10772	-0-	-1287	-0-	-0-	493	1	10279	3	N	-0-			35
06	11670 X		8315	-0-	-3355	-0-	-0-	520	1	7795	3	N	-0-			35
07	11873 X		10204	-0-	-1669	-0-	-0-	498	1	9706	3	N	-0-			35
08	12029 X		12029	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	11351	3	N	-0-			35
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937																
03	84239 X		84239	-0-	-0-	-0-	-0-	6560	1	77679	3	N	-0-			-0-
04	81488 X		81488	-0-	-0-	-0-	-0-	5400	1	76088	3	N	-0-			-0-
05	68966 X		68966	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	1	65810	3	N	-0-			-0-
06	51972 X		51972	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	1	48720	3	N	-0-			-0-
07	57810 X		57810	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	1	54987	3	N	-0-			-0-
08	87477 X		87477	-0-	-0-	-0-	-0-	4930	1	82547	3	N	-0-			-0-
FINALLY RESOURCES LLC 268323																
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552																
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			56
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048																
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			28
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																		
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11433	-	11466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	N	-0-					-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	N	-0-					-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 071063	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10917	-	13001	
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	570 N	316	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	930 N	309	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	450 N	286	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 074731	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL	DEPTH 13265	PERF.11004	-	13034	
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 083410	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL	DEPTH 13434	PERF.10998	-	12965	
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	750 N	461	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 088712	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10880	-	12976	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 093787	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10478	-	12852	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
MITCHELL, J. H. I				WELL #:		1	RRCID -> 096327		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL	DEPTH 13196	PERF.10196	- 12735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-		3802	2			N	-0-				-0-
04	3510 X	2984	-0-	-526	-0-	-0-		2984	2			N	-0-				-0-
05	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	-0-		2893	2			N	-0-				-0-
06	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	-0-		2772	2			N	-0-				-0-
07	3627 X	2711	-0-	-916	-0-	-0-		2711	2			N	-0-				-0-
08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	-0-		3560	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 113466		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL	DEPTH 13138	PERF.10629	- 12721			
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	-0-		1092	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	-0-		1040	2			N	-0-				-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-		1092	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	-0-		1039	2			N	-0-				-0-
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	-0-		938	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	929	-0-	-156	-0-	-0-		929	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III				WELL #:		1	RRCID -> 114946		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL	DEPTH 13148	PERF.10420	- 10658			
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-				-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	-0-		57	2			N	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-				-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	-0-		71	2			N	-0-				-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-				-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-		81	2			N	-0-				-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 118327		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10909	- 11740			
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-				-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		598	2			N	-0-				-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-		755	2			N	-0-				-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-				-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-				-0-
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	-0-		712	2			N	-0-				-0-
MITCHELL, J. H. I				WELL #:		2	RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10876	- 12734			
03	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	-0-		1777	2			N	-0-				-0-
04	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	-0-		1850	2			N	-0-				-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-		1933	2			N	-0-				-0-
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	-0-		1666	2			N	-0-				-0-
07	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	-0-		1896	2			N	-0-				-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-		2008	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 121819		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL	DEPTH 13151	PERF.10902	- 12790			
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		1489	2			N	-0-				-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		1468	2			N	-0-				-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-		1436	2			N	-0-				-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		1412	2			N	-0-				-0-
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	-0-		1339	2			N	-0-				-0-
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	-0-		1341	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 125143		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.10989	- 12942			
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	-0-		152	2			N	-0-				-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		387	2			N	-0-				-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	-0-		202	2			N	-0-				-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-				-0-
07	403 N	166	-0-	-237	-0-	-0-		166	2			N	-0-				-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
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	EOM BALANCE
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-	-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-	-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-	-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-	-0-
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-	-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
03	3131 X	2143	-0-	-988	-0-	2143	2			N	-0-	-0-
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	3102	2			N	-0-	-0-
05	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	2927	2			N	-0-	-0-
06	3570 X	1543	-0-	-2027	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	-0-
08	3193 X	2171	-0-	-1022	-0-	2171	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	-0-
04	1020 N	316	-0-	-704	-0-	316	2			N	-0-	-0-
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	901	2			N	-0-	-0-
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787	2			N	-0-	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	-0-
08	899 N	565	-0-	-334	-0-	565	2			N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-	-0-
04	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630	2			N	-0-	-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-	-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-	-0-
07	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-	-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
03	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	3013	2			N	-0-	-0-
04	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	2707	2			N	-0-	-0-
05	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-	-0-
06	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2			N	-0-	-0-
07	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	2445	2			N	-0-	-0-
08	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	2593	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
03	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-	-0-
04	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-	-0-
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-	-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-	-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-	-0-
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	1842	2			N	-0-		-0-
04	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2			N	-0-		-0-
05	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-		-0-
06	2460 X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2			N	-0-		-0-
07	2263 X	1571	-0-	-692	-0-	1571	2			N	-0-		-0-
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670													
03	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	1709	2			N	-0-		-0-
04	2670 X	1148	-0-	-1522	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
05	3286 X	1203	-0-	-2083	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
06	3180 X	893	-0-	-2287	-0-	893	2			N	-0-		-0-
07	3286 X	1194	-0-	-2092	-0-	1194	2			N	-0-		-0-
08	1705 X	1274	-0-	-431	-0-	1274	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005													
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-		-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-		-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883													
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-		-0-
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-		-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-		-0-
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-		-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-		-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078													
03	6665 X	3855	-0-	-2810	-0-	3855	2			N	-0-		-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-		-0-
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-		-0-
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-		-0-
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-		-0-
08	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034													
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-		-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968													
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
03	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
06	2520 X	1517	-0-	-1003	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-				-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-				-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-				-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884														
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-				-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-				-0-
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-				-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-				-0-
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-				-0-
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-				-0-
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	2		N	-0-				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2		N	-0-				-0-
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2		N	-0-				-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	77	8	-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2845	2	51	9	N	46	46	8	-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20	20	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	3255	-0-	-1736	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4134	-0-	-696	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
08	4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
03	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2281	-0-	-1191	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
03	3472 X	1890	-0-	-1582	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2465	-0-	-356	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-			-0-
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
03	868 N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-			-0-
04	840 N	589	-0-	-251	-0-	589	2			N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
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
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	508	-0-	-1259	-0-	508	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	505	-0-	-545	-0-	505	2			N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	1344	-0-	-846	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3218	-0-	218	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
07	2431 N	2213	-0-	-218	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903														
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	2160 N	1439	-0-	-721	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059													
03	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	2605	2			N	-0-	-0-
04	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-	-0-
05	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-	-0-
06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-	-0-
07	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-	-0-
08	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916													
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-	-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-	-0-
05	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	2			N	-0-	-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-	-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-	-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080													
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971													
03	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	1524	2			N	-0-	-0-
04	3030	X	1800	-0-	-1230	-0-	1800	2			N	-0-	-0-
05	3131	X	1937	-0-	-1194	-0-	1937	2			N	-0-	-0-
06	3030	X	1600	-0-	-1430	-0-	1600	2			N	-0-	-0-
07	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-	-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776													
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-	-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-	-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876													
03	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
04	1560	N	417	-0-	-1143	-0-	417	2			N	-0-	-0-
05	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	1057	2			N	-0-	-0-
06	3000	N	3866	-0-	866	-0-	3866	2			N	-0-	-0-
07	3100	N	3810	-0-	710	-0-	3810	2			N	-0-	-0-
08	3100	N	5698	-0-	2598	-0-	4174	5698	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3988	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021														
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898														
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-			-0-
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-			-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-			-0-
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-			-0-
08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046														
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-				-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-				-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-				-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2			N	-0-				-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2			N	-0-				-0-
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2			N	-0-				-0-
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2			N	-0-				-0-
07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2			N	-0-				-0-
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-				-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-				-0-
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2			N	-0-				-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-				-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-				-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2			N	-0-				-0-
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2			N	-0-				-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2			N	-0-				-0-
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2			N	-0-				-0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2			N	-0-				-0-
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874 2			N	-0-				-0-
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2			N	-0-				-0-
05	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627 2			N	-0-				-0-
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475 2			N	-0-				-0-
07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10305 2			N	-0-				-0-
08	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349 2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2			N	-0-				-0-
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2			N	-0-				-0-
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2			N	-0-				-0-
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2			N	-0-				-0-
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2			N	-0-				-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2			N	-0-				-0-
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2			N	-0-				-0-
05	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241 2			N	-0-				-0-
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2			N	-0-				-0-
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2			N	-0-				-0-
08	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
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
03	4092 X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
04	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
03	5201 X	3887	-0-	-1314	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
03	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827	2			N	-0-			-0-
04	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-			-0-
05	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	810 N	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
03	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	3544	-0-	-1788	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
08	5332 X	4205	-0-	-1127	-0-	4205	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2		N	-0-				-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2		N	-0-				-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-				-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-				-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-				-0-
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
04	2130 N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2		N	-0-				-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-				-0-
06	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-				-0-
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2		N	-0-				-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-				-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-				-0-
08	1612 N	1245	-0-	-367	-0-	1245	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-				-0-
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	1627	2		N	-0-				-0-
05	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-				-0-
07	2759 X	1423	-0-	-1336	-0-	1423	2		N	-0-				-0-
08	2759 X	2063	-0-	-696	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-				-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-				-0-
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-				-0-
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-				-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-				-0-
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	3978	-0-	978	978	3978	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	2810	-0-	-290	688	2810	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	2876	-0-	-124	564	2876	2		N	-0-				-0-
07	3986 X	3422	-0-	-564	-0-	3422	2		N	-0-				-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3927	2	10	9	N	9	9 8		-0-
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
05		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
07		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025															
03		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2900	2	66	9	N	60	60 8		42
04		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			42
05		1643 N	857	-0-	-786	-0-	834	2	23	9	N	21	21 8		42
06		3000 N	3074	-0-	74	-0-	3074	2			N	-0-			42
07		3100 N	3074	-0-	-26	-0-	3074	2			N	-0-			42
08		2049 N	2001	-0-	-48	-0-	1993	2	8	9	N	7	7 8		42
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994															
03		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
06		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
08		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907															
03		5332 X	1494	-0-	-3838	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
04		4080 X	1617	-0-	-2463	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
05		4216 X	1349	-0-	-2867	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
06		4080 X	545	-0-	-3535	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07		3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
08		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787															
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
07		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
08		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984															
03		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
04		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
05		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-			-0-
06		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-			-0-
07		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
08		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953															
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998																
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106																
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658																
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890																
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051																
03	2511 N	965	-0-	-1546	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	1877	-0-	-823	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	109	-0-	-2061	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	292	-0-	-1661	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925																
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-				-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-				-0-
07	1333 N	548	-0-	-785	-0-	548	2		N	-0-				-0-
08	1333 N	493	-0-	-840	-0-	493	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	2	6 9	N	5		5 8		-0-
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-				-0-
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-				-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-				-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-				-0-
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-				64
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-				64
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-				64
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-				64
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-				64
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-				64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
03	3596 X	1786	-0-	-1810	-0-	1786	2		N	-0-				-0-
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2		N	-0-				-0-
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-				-0-
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-				-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-				-0-
08	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-				-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-				-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-				-0-
04	2370 X	1532	-0-	-838	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
05	2449 X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
06	2460 X	2238	-0-	-222	-0-	2238	2		N	-0-				-0-
07	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
08	2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
03	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	1482	2	1 9	N	1		1 8		-0-
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
06	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-			-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8812 X	4360	-0-	-0-	-4452	-0-	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																		
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																		
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975																		
03	3534 X	2567	-0-	-0-	-967	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
04	3420 X	2929	-0-	-0-	-491	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	3224 X	2736	-0-	-0-	-488	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2391	-0-	-0-	-699	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	3193 X	2233	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2180	-0-	-0-	-858	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785																		
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320																		
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900																		
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	816 2	N	-0-	-0-
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843									
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-	-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-	-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 2	N	-0-	-0-
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717									
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2	N	-0-	-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2	N	-0-	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-	-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 2	N	-0-	-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2	N	-0-	-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-	-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392									
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-	-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	-0-
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	675 2	N	-0-	-0-
07	992 N	652	-0-	-340	-0-	652 2	N	-0-	-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884									
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	400 2	N	2 9	-0-
04	480 N	324	-0-	-156	-0-	324 2	N	-0-	-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677									
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-	-0-
04	2220 N	1110	-0-	-1110	-0-	1110 2	N	-0-	-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-	-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	N	-0-	-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-	-0-
08	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719									
03	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	1040 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098 2	N	-0-	-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-	-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-	-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
0														
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-					-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2	N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-					-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-					-0-
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2	N	-0-					-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-					-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-					-0-
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	3130	2	N	-0-					-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-					-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-					-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-					-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-					-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-					-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-					-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-					-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2	N	-0-					-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-					-0-
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2	N	-0-					-0-
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2	N	-0-					-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
03	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2	N	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-					-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			-0-	
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2	N	-0-			-0-	
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2	N	-0-			-0-	
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2	N	-0-			-0-	
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844													
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110													
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-			-0-	
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2	N	-0-			-0-	
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2	N	-0-			-0-	
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2	N	-0-			-0-	
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2	N	-0-			-0-	
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943													
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-	
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-	
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-	
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			-0-	
07	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773	2	N	-0-			-0-	
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925													
03	3100 N	2533	-0-	-567	841	2532	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
04	3000 N	3445	-0-	445	1286	3445	2	N	-0-			-0-	
05	7760 X	6474	-0-	-1286	-0-	6474	2	N	-0-			-0-	
06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2	N	-0-			-0-	
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2	N	-0-			-0-	
08	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743													
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	1426	2	N	-0-			-0-	
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2	N	-0-			-0-	
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2	N	-0-			-0-	
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-	
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2	N	-0-			-0-	
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597													
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-	
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2	N	-0-			-0-	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-	
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836													
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
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-		-0-
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-		-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-		-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-		-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-		-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-		-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065													
03	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			N	-0-		-0-
04	1680 N	115	-0-	-1565	-0-	115	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-		-0-
06	2676 N	2594	-0-	-82	-0-	2594	2			N	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-		-0-
08	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	2			N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836													
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	677	-0-	-373	-0-	677	2			N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-		-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-		-0-
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045													
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-		-0-
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-		-0-
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-		-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-		-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-		-0-
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754													
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-		-0-
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	3866	-0-	766	766	3866	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	3986	-0-	986	1752	3986	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	2220	3568	2			N	-0-		-0-
08	5931 X	3711	-0-	-2220	-0-	3711	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936													
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-		-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-		-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-		-0-
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-		-0-
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906													
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-		-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-		-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-		-0-
06	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-		-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-		-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
04	2250 N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-				-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-				-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-				-0-
08	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792															
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	9799	-0-	6699	6793	9799	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043															
03	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2896	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	3045	2			N	-0-				-0-
06	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-				-0-
07	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2			N	-0-				-0-
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755															
03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
08	1519 N	877	-0-	-642	-0-	877	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034															
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724															
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-				-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-				-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742															
03	3100 N	7677	-0-	4577	4577	7257	2	420	9	N	382	292	8		187
04	3000 N	7500	-0-	4500	9077	7499	2		1	9	N	1	167	1	21
05	3100 N	7046	-0-	3946	13023	6977	2		69	9	N	63	63	8	21
06	19708 X	6685	-0-	-13023	-0-	6623	2		62	9	N	56			77
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5513	2		43	9	N	39			116
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4902	2		75	9	N	68	65	8	111

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2	N	-0-				-0-	
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2	N	-0-				-0-	
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2	N	-0-				-0-	
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2	N	-0-				-0-	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-				-0-	
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2	N	-0-				-0-	
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-				-0-	
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2	N	-0-				-0-	
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2	N	-0-				-0-	
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2	N	-0-				-0-	
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-				-0-	
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-				-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2	N	-0-				-0-	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-				-0-	
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-				-0-	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-				-0-	
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2	N	-0-				-0-	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-				-0-	
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-				-0-	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-				-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-				-0-	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-				-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-				-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-				-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-				-0-	
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-				-0-	
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-				-0-	
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-				-0-	
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-				-0-	
08	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2	N	-0-				-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-				-0-	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-				-0-	
05	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249	2	N	-0-				-0-	
06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	1336	2	N	-0-				-0-	
07	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2	N	-0-				-0-	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-				-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-				-0-	
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-				-0-	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-				-0-	
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2	N	-0-				-0-	
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-				-0-	
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//				05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
LINDLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	207362	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.	10546	-	11374
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EUBANK, K. J.				WELL #:	1	RRCID ->	207363	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL	DEPTH	13345	PERF.	10928	-	12962
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	207459	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	10835	-	12760
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I				WELL #:	11	RRCID ->	208054	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	10916	-	12787
03	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
TC & C REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	208092	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.	11012	-	13453
03	3100 N	4059	-0-	959	4096	4057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8237 X	4141	-0-	-4096	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
BAULCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208096	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL	DEPTH	13014	PERF.	10618	-	12820
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	208097	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL	DEPTH	14342	PERF.	11315	-	14218
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-
07	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964											
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-
08	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2			N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630											
03	3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2			N	-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-
06	3090 X	1137	-0-	-1953	-0-	1137	2			N	-0-
07	3193 X	1033	-0-	-2160	-0-	1033	2			N	-0-
08	3193 X	1596	-0-	-1597	-0-	1596	2			N	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802											
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744											
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976											
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	9769	-0-	9769	9769	9769	2			N	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974											
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-
04	960 N	471	-0-	-489	-0-	471	2			N	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
06	1020 N	210	-0-	-810	-0-	210	2			N	-0-
07	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MITCHELL UNIT II WELL #: 13										RRCID -> 210912		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10790 - 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-	
04	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630	2			N	-0-					-0-	
05	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-	
06	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-	
07	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-					-0-	
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-	

HEAD, GLADYS				WELL #: 1	RRCID -> 211429	COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10866 - 14426							
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-	

FRIER, R.H. GAS UNIT II				WELL #: 9	RRCID -> 211679	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10664 - 12500							
03	2015 X	562	-0-	-1453	-0-	562	2			N	-0-					-0-	
04	1950 X	914	-0-	-1036	-0-	914	2			N	-0-					-0-	
05	2015 X	1304	-0-	-711	-0-	1304	2			N	-0-					-0-	
06	1080 X	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					-0-	
07	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2			N	-0-					-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14	RRCID -> 211761	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12165		PERF.10910 - 11770							
03	4185 X	901	-0-	-3284	-0-	901	2			N	-0-					-0-	
04	4050 X	813	-0-	-3237	-0-	813	2			N	-0-					-0-	
05	2480 X	797	-0-	-1683	-0-	797	2			N	-0-					-0-	
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-	
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-	
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 211772	COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.10970 - 12960							
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					-0-	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-	
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-	
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					-0-	
08	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 211775	COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13677		PERF.10692 - 12770							
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-	

STEAKLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212351	COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11718 - 12727							
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-	
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-	
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-	
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-	
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-		-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-		-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-		-0-
06	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2			N	-0-		-0-
07	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			N	-0-		-0-
08	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1679	2			N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9		N	1	1 8	-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1676	2	1 9		N	1	1 8	-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-		-0-
05	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			N	-0-		-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-		-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-		-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-		-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-		-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-		-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-		-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-		-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-		-0-
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-		-0-
07	1054	N	383	-0-	-671	-0-	383	2			N	-0-		-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-		-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-		-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-		-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-		-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-		-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
ZIEGLSCHMID				WELL #:		10	RRCID -> 216701		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 13182		PERF.10480 - 12650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2			N	-0-			-0-	
04	1500 N	1077	-0-	-423	-0-		1077	2			N	-0-			-0-	
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-			-0-	
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-			-0-	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025																

LINCECUM GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 216764		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10260 - 11888			
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		3997	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-		3259	2			N	-0-			-0-	
05	3627 X	1916	-0-	-1711	-0-		1916	2			N	-0-			-0-	
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		4596	2			N	-0-			-0-	
07	3627 X	2831	-0-	-796	-0-		2831	2			N	-0-			-0-	
08	3627 X	3613	-0-	-14	-0-		3613	2			N	-0-			-0-	

BEAL ESTATE				WELL #:		13	RRCID -> 216767		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11136 - 13050			
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			N	-0-			-0-	
04	630 N	616	-0-	-14	-0-		616	2			N	-0-			-0-	
05	682 N	623	-0-	-59	-0-		623	2			N	-0-			-0-	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2			N	-0-			-0-	
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2			N	-0-			-0-	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	2			N	-0-			-0-	

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 216858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 13543		PERF.10960 - 13504			
03	558 N	452	-0-	-106	-0-		452	2			N	-0-			-0-	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2			N	-0-			-0-	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2			N	-0-			-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2			N	-0-			-0-	
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	2			N	-0-			-0-	
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724	2			N	-0-			-0-	

FRAZIER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480		PERF.11260 - 13204			
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-		960	2			N	-0-			-0-	
04	990 N	928	-0-	-62	-0-		928	2			N	-0-			-0-	
05	961 N	838	-0-	-123	-0-		838	2			N	-0-			-0-	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2			N	-0-			-0-	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	2			N	-0-			-0-	
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2			N	-0-			-0-	

STEAKLEY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007		PERF.11726 - 14184			
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2			N	-0-			-0-	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2			N	-0-			-0-	
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2			N	-0-			-0-	
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	2			N	-0-			-0-	
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2			N	-0-			-0-	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	2			N	-0-			-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314		PERF.10628 - 13070			
03	2356 N	1921	-0-	-435	-0-		1921	2			N	-0-			-0-	
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-		1887	2			N	-0-			-0-	
05	1798 N	1595	-0-	-203	-0-		1595	2			N	-0-			-0-	
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-		1843	2			N	-0-			-0-	
07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-		1805	2			N	-0-			-0-	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4155 2	11 9	N	10	10 8		-0-	
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-			-0-	
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			-0-	
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-			-0-	
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-			-0-	
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180													
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994 2		N	-0-			-0-	
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912 2		N	-0-			-0-	
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 2		N	-0-			-0-	
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036													
03	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2		N	-0-			-0-	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-			-0-	
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-	
08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627 2		N	-0-			-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072													
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	85 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	77 2		N	-0-			-0-	
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-			-0-	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355 2		N	-0-			-0-	
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-	
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2		N	-0-			-0-	
07	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1318 2		N	-0-			-0-	
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2		N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
03	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 2		N	-0-			-0-	
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 2		N	-0-			-0-	
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2		N	-0-			-0-	
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110 2		N	-0-			-0-	
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 2		N	-0-			-0-	
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 2		N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
03	4743 X	1528	-0-	-3215	-0-	1528 2		N	-0-			-0-	
04	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2034 2		N	-0-			-0-	
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2		N	-0-			-0-	
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2		N	-0-			-0-	
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-			-0-	
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1325	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1222	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1110	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	988	-0-	-0-	-302	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1010	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1038	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116																		
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200																		
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1440 N	1177	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1149	-0-	-0-	-339	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	970	-0-	-0-	-410	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1153	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344																		
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	780 N	613	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	806 N	469	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	750 N	381	-0-	-0-	-369	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	620 N	452	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465 N	429	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590																		
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570 N	564	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589 N	582	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926																		
03	2356 X	2302	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2280 X	2048	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1656	-0-	-0-	-700	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2		N	-0-				-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2		N	-0-				-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-				-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2		N	-0-				-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-				-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-				-0-
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
07	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-				-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-				-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-				-0-
05	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
07	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-				-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-				-0-
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-				-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-				-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-				-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2		N	-0-				-0-
04	1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	2		N	-0-				-0-
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	904	2		N	-0-				-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2		N	-0-				-0-
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
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			
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602 2	N	-0-			-0-			
04	2520 X	2270	-0-	-250	-0-	2270 2	N	-0-			-0-			
05	2604 X	2572	-0-	-32	-0-	2572 2	N	-0-			-0-			
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2	N	-0-			-0-			
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583 2	N	-0-			-0-			
08	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2450 2	N	-0-			-0-			
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966 2	1 9 N	1	1 8		-0-			
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806 2	N	-0-			-0-			
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-			-0-			
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1731 2	N	-0-			-0-			
07	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720 2	N	-0-			-0-			
08	2015 N	1400	-0-	-615	-0-	1400 2	N	-0-			-0-			
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940														
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-			
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-			
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2	N	-0-			-0-			
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356 2	N	-0-			-0-			
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			-0-			
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2	N	-0-			-0-			
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160 2	N	-0-			-0-			
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2	N	-0-			-0-			
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			-0-			
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-			
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			-0-			
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-			-0-			
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-			-0-			
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			-0-			
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-			
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			-0-			
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-			
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			-0-			
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-			-0-			
05	3100 N	3499	-0-	399	399	3499 2	N	-0-			-0-			
06	3000 N	3234	-0-	234	633	3234 2	N	-0-			-0-			
07	3100 N	3154	-0-	54	687	3154 2	N	-0-			-0-			
08	3800 X	3113	-0-	-687	-0-	3113 2	N	-0-			-0-			
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
03	1271 N	898	-0-	-373	-0-	898 2	N	-0-			-0-			
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-			-0-			
05	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2	N	-0-			-0-			
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-			
07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056 2	N	-0-			-0-			
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 2	N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2			N	-0-				-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-				-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-				-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-				-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2			N	-0-				-0-
08	558 N	255	-0-	-303	-0-	255 2			N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 2	1 9		N	-0-	1	1 8		-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-				-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-				-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-				-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-				-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
03	2387 X	1338	-0-	-1049	-0-	1338 2			N	-0-				-0-
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-				-0-
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2			N	-0-				-0-
06	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1838 2			N	-0-				-0-
07	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	1898 2			N	-0-				-0-
08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	1889 2			N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2			N	-0-				-0-
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			N	-0-				-0-
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2			N	-0-				-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			N	-0-				-0-
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-				-0-
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2			N	-0-				-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
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	227	-0-	227	227	227 2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	161	-0-	161	388	161 2			N	-0-				-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			N	-0-				-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-				-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-				-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-				-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-				-0-
08	899 N	652	-0-	-247	-0-	652 2			N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2			N	-0-				-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-				-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-				-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-				-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-				-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2	N	-0-			-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2	N	-0-			-0-
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2	N	-0-			-0-
07	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2	N	-0-			-0-
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
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
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	4069	-0-	-488	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	3430	-0-	-1127	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	4796	-0-	1696	1696	4796	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
03	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2			N	-0-			-0-
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830														
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
05	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
07	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	1870	-0-	-331	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-				-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2		N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-				-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-				-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-				-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-				-0-
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2		N	-0-				-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-				-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-				-0-
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		N	-0-				-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-				-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-				-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-				-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
03	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2		N	-0-				-0-
04	7740 X	7076	-0-	-664	-0-	7076	2		N	-0-				-0-
05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-				-0-
06	7740 X	7142	-0-	-598	-0-	7142	2		N	-0-				-0-
07	7812 X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2		N	-0-				-0-
08	7998 X	7773	-0-	-225	-0-	7773	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-				-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
06	870 N	482	-0-	-388	-0-	482	2		N	-0-				-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1333	-0-	-465	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1306	-0-	-464	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
08	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-				-0-
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-				-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
08	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
03	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2		N	-0-				-0-
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-				-0-
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2		N	-0-				-0-
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-				-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-				-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2		N	-0-				-0-
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2		N	-0-				-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-				-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-				-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-				-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
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
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
03	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-			-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
03	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3792	-0-	792	1031	3792	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2963	-0-	-137	894	2963	2			N	-0-			-0-
06	4075 X	3181	-0-	-894	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
03	1085 N	423	-0-	-662	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
06	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
08	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-				-0-
04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-				-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730															
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	2508	-0-	-912	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
06	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	2961	2			N	-0-				-0-
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-				-0-
08	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180															
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				-0-
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-				-0-
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972															
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-				-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-				-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-				-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310															
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	779	-0-	-301	-0-	779	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-				-0-
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-				-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068															
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
04	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
06	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544															
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	589 N	187	-0-	-402	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194													
03	248 X	94	-0-	-154	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4209	-0-	1109	1109	4209	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4628	-0-	1628	2737	4628	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4722	-0-	1622	4359	4722	2		N	-0-			-0-
08	8731 X	4372	-0-	-4359	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556													
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088													
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2471	-0-	-799	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2444	-0-	-496	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610													
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458													
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506													
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664													
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824													
03	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959													
03	4371 X	1924	-0-	-2447	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1803	-0-	-119	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634													
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322													
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654													
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05	837 X	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-			-0-
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
07	837 X	805	-0-	-32	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-		-0-
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2		N	-0-		-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-		-0-
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148	2		N	-0-		-0-
07	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058	2		N	-0-		-0-
08	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2		N	-0-		-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
03	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2668	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-		-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-		-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-		-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
03	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2448	2	2 9	N	2	2 8	50
04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2		N	-0-		50
05	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	2285	2	22 9	N	20	10 8	60
06	2940 X	2462	-0-	-478	-0-	2433	2	29 9	N	26	26 8	60
07	2914 X	2189	-0-	-725	-0-	2189	2		N	-0-		60
08	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	2343	2	26 9	N	24	24 8	60
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
03	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2		N	-0-		-0-
04	2220 X	1918	-0-	-302	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
05	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
06	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
07	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
04	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
05	2542 N	2000	-0-	-542	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
06	2250 N	1880	-0-	-370	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
07	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953	2		N	-0-		-0-
08	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
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		
03	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934 2	N	-0-			-0-		
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538 2	N	-0-			-0-		
05	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228 2	N	-0-			-0-		
06	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	1134 2	N	-0-			-0-		
07	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369 2	N	-0-			-0-		
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-			-0-		
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-		
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-		
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			-0-		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-		
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-		
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878													
03	9997 X	5787	-0-	-4210	-0-	5787 2	N	-0-			-0-		
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2	N	-0-			-0-		
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2	N	-0-			-0-		
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2	N	-0-			-0-		
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2	N	-0-			-0-		
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2	N	-0-			-0-		
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990													
03	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1676 2	N	-0-			-0-		
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-			-0-		
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-			-0-		
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-			-0-		
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-			-0-		
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034													
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-		
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-		
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-		
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-		
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2	N	-0-			-0-		
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882													
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-			-0-		
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-			-0-		
05	2945 N	2923	-0-	-22	-0-	2923 2	N	-0-			-0-		
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-			-0-		
07	2883 N	2712	-0-	-171	-0-	2712 2	N	-0-			-0-		
08	2914 N	2528	-0-	-386	-0-	2528 2	N	-0-			-0-		
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-			-0-		
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-			-0-		
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	N	-0-			-0-		
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2	N	-0-			-0-		
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-			-0-		
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
03		2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677 2			N	-0-			-0-
04		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2			N	-0-			-0-
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2			N	-0-			-0-
06		2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2774 2			N	-0-			-0-
07		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2			N	-0-			-0-
08		3441 X	2894	-0-	-547	-0-	2894 2			N	-0-			-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-			-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3778	-0-	678	-0-	3778 2			N	-0-			-0-
08		1523 N	845	-0-	-678	-0-	845 2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
03		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2			N	-0-			-0-
04		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2			N	-0-			-0-
05		4681 X	4203	-0-	-478	-0-	4203 2			N	-0-			-0-
06		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2			N	-0-			-0-
07		4681 X	4630	-0-	-51	-0-	4630 2			N	-0-			-0-
08		4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3747 2			N	-0-			-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			-0-
05		589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2			N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-
07		589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2			N	-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-			-0-
04		2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042 2			N	-0-			-0-
05		1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1807 2			N	-0-			-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-			-0-
07		2108 N	1722	-0-	-386	-0-	1722 2			N	-0-			-0-
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
03		1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585 2			N	-0-			-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2			N	-0-			-0-
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2			N	-0-			-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
07		2542 N	2064	-0-	-478	-0-	2064 2			N	-0-			-0-
08		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	310 N	223 -0-	-87	-0-	223 2	-0-	223 2	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	346 N	346 -0-	-0-	-0-	346 2	-0-	346 2	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	350 N	350 -0-	-0-	-0-	350 2	-0-	350 2	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	293 N	293 -0-	-0-	-0-	293 2	-0-	293 2	-0-	293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	281 -0-	-29	-0-	281 2	-0-	281 2	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	209 -0-	-101	-0-	209 2	-0-	209 2	-0-	209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
03	1996 N	1996 -0-	-0-	-0-	1996 2	-0-	1996 2	-0-	1996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2047 N	2047 -0-	-0-	-0-	2047 2	-0-	2047 2	-0-	2047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	2263 -0-	-0-	-0-	2263 2	-0-	2263 2	-0-	2263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2271 N	2271 -0-	-0-	-0-	2271 2	-0-	2271 2	-0-	2271 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2303 N	2303 -0-	-0-	-0-	2303 2	-0-	2303 2	-0-	2303 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263 N	2142 -0-	-121	-0-	2142 2	-0-	2142 2	-0-	2142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
03	1958 N	1958 -0-	-0-	-0-	1958 2	-0-	1958 2	-0-	1958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1578 N	1578 -0-	-0-	-0-	1578 2	-0-	1578 2	-0-	1578 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1667 N	1667 -0-	-0-	-0-	1667 2	-0-	1667 2	-0-	1667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1480 -0-	-50	-0-	1480 2	-0-	1480 2	-0-	1480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1639 N	1639 -0-	-0-	-0-	1639 2	-0-	1639 2	-0-	1639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1570 -0-	-11	-0-	1570 2	-0-	1570 2	-0-	1570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
03	2555 N	2555 -0-	-0-	-0-	2555 2	-0-	2555 2	-0-	2555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2167 N	2167 -0-	-0-	-0-	2167 2	-0-	2167 2	-0-	2167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2621 N	2621 -0-	-0-	-0-	2621 2	-0-	2621 2	-0-	2621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2419 N	2419 -0-	-0-	-0-	2419 2	-0-	2419 2	-0-	2419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2512 N	2512 -0-	-0-	-0-	2512 2	-0-	2512 2	-0-	2512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2478 N	2478 -0-	-0-	-0-	2478 2	-0-	2478 2	-0-	2478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
03	144 N	144 -0-	-0-	-0-	144 2	-0-	144 2	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	117 N	117 -0-	-0-	-0-	117 2	-0-	117 2	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	600 N	600 -0-	-0-	-0-	600 2	-0-	600 2	-0-	600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	884 N	884 -0-	-0-	-0-	884 2	-0-	884 2	-0-	884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	793 N	793 -0-	-0-	-0-	793 2	-0-	793 2	-0-	793 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142 -0-	-0-	-0-	142 2	-0-	142 2	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
03	5648 X	5648 -0-	-0-	-0-	5648 2	-0-	5648 2	-0-	5648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4950 X	4950 -0-	-0-	-0-	4950 2	-0-	4950 2	-0-	4950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4948 X	4948 -0-	-0-	-0-	4948 2	-0-	4948 2	-0-	4948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4691 X	4691 -0-	-0-	-0-	4691 2	-0-	4691 2	-0-	4691 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5354 X	5354 -0-	-0-	-0-	5354 2	-0-	5354 2	-0-	5354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5078 X	5078 -0-	-0-	-0-	5078 2	-0-	5078 2	-0-	5078 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
03	3108 X	3108 -0-	-0-	-0-	3108 2	-0-	3108 2	-0-	3108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3003 X	3003 -0-	-0-	-0-	3003 2	-0-	3003 2	-0-	3003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	2735 -0-	-272	-0-	2735 2	-0-	2735 2	-0-	2735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	2480 -0-	-520	-0-	2480 2	-0-	2480 2	-0-	2480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2584 -0-	-516	-0-	2584 2	-0-	2584 2	-0-	2584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2707 -0-	-393	-0-	2707 2	-0-	2707 2	-0-	2707 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1553 2	10 9			N	9	9 8	-0-
04	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1521 2				N	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2				N	-0-		-0-
06	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1450 2				N	-0-		-0-
07	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 2				N	-0-		-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2				N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2				N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2				N	-0-		-0-
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2				N	-0-		-0-
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 2				N	-0-		-0-
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2				N	-0-		-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2				N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2				N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2				N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2				N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2				N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2				N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2				N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988													
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2				N	-0-		-0-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2				N	-0-		-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2				N	-0-		-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2				N	-0-		-0-
07	2542 N	2193	-0-	-349	-0-	2193 2				N	-0-		-0-
08	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056 2				N	-0-		-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2				N	-0-		-0-
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2				N	-0-		-0-
05	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	2652 2				N	-0-		-0-
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2				N	-0-		-0-
07	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	2642 2				N	-0-		-0-
08	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2568 2				N	-0-		-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090													
03	3100 N	3178	-0-	78	78	3178 2				N	-0-		-0-
04	662 N	584	-0-	-78	-0-	584 2				N	-0-		-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2				N	-0-		-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2				N	-0-		-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2				N	-0-		-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2				N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062													
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413 2				N	-0-		-0-
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344 2				N	-0-		-0-
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2				N	-0-		-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2				N	-0-		-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2				N	-0-		-0-
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
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	EOM BALANCE
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-	-0-
04	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	1999	2			N	-0-	-0-
05	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-	-0-
06	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-	-0-
07	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-	-0-
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3366	-0-	366	-0-	3366	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	5717	-0-	2617	-0-	5717	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	5079	-0-	1979	-0-	4962	2			N	-0-	-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-	-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-	-0-
05	7967 X	6990	-0-	-977	-0-	6990	2			N	-0-	-0-
06	7710 X	7405	-0-	-305	-0-	7405	2			N	-0-	-0-
07	7967 X	6536	-0-	-1431	-0-	6536	2			N	-0-	-0-
08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-	-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-	-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
03	2945 N	2059	-0-	-886	-0-	2059	2			N	-0-	-0-
04	2880 N	2161	-0-	-719	-0-	2161	2			N	-0-	-0-
05	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-	-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-	-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
03	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2			N	-0-	-0-
04	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-	-0-
05	3224 X	2780	-0-	-444	-0-	2780	2			N	-0-	-0-
06	2880 X	2282	-0-	-598	-0-	2282	2			N	-0-	-0-
07	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
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	EOM BALANCE
03	30349 X	24993	-0-	-5356	-0-	24993	2			N	-0-	-0-
04	30600 X	27056	-0-	-3544	-0-	27056	2			N	-0-	-0-
05	31620 X	30277	-0-	-1343	-0-	30277	2			N	-0-	-0-
06	30600 X	26323	-0-	-4277	-0-	26323	2			N	-0-	-0-
07	30101 X	22643	-0-	-7458	-0-	22643	2			N	-0-	-0-
08	30287 X	28552	-0-	-1735	-0-	28552	2			N	-0-	-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-	-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-	-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-	-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
03	2480 X	770	-0-	-1710	-0-	770	2			N	-0-	-0-
04	2400 X	761	-0-	-1639	-0-	761	2			N	-0-	-0-
05	2480 X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-	-0-
06	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	1289	2			N	-0-	-0-
07	1984 X	1357	-0-	-627	-0-	1357	2			N	-0-	-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
03	3286 X	1795	-0-	-1491	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
04	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	1903	2			N	-0-	-0-
05	3286 X	1788	-0-	-1498	-0-	1788	2			N	-0-	-0-
06	2340 X	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-	-0-
07	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-	-0-
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-	-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-	-0-
06	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	1589	2			N	-0-	-0-
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-	-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-	-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-	-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-	-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-	-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013										TOTAL	DEPTH	13500	PERF. 9168 - 11786	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010										TOTAL	DEPTH	13205	PERF.10878 - 10934	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL	DEPTH	13470	PERF.11384 - 12334	
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL	DEPTH	14900	PERF.11776 - 14180	
03	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009										TOTAL	DEPTH	13280	PERF.11161 - 13086	
03	3565 X	2128	-0-	-1437	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3450 X	2505	-0-	-945	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	1871	-0-	-1429	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009										TOTAL	DEPTH	14675	PERF.11832 - 14394	
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009										TOTAL	DEPTH	14425	PERF.13456 - 13940	
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
PERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	251643	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	9626	-	11510	
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			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-			
04	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-			-0-			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-			
WEBB GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252018	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.	13146	-	13380	
03	3503 X	2533	-0-	-970	-0-		2533	2		N	-0-			-0-			
04	3390 X	2443	-0-	-947	-0-		2443	2		N	-0-			-0-			
05	3038 X	2403	-0-	-635	-0-		2403	2		N	-0-			-0-			
06	2670 X	2316	-0-	-354	-0-		2316	2		N	-0-			-0-			
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-		2382	2		N	-0-			-0-			
08	2542 X	2420	-0-	-122	-0-		2420	2		N	-0-			-0-			
CORRY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	252349	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	11688	-	12727	
03	3689 X	2862	-0-	-827	-0-		2862	2		N	-0-			-0-			
04	3570 X	2610	-0-	-960	-0-		2610	2		N	-0-			-0-			
05	3565 X	2946	-0-	-619	-0-		2946	2		N	-0-			-0-			
06	2910 X	2544	-0-	-366	-0-		2544	2		N	-0-			-0-			
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139	2		N	-0-			-0-			
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497	2		N	-0-			-0-			
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252360	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	15050	PERF.	12050	-	13938	
03	93 X	20	-0-	-73	-0-		20	2		N	-0-			-0-			
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-			
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
06	90 X	8	-0-	-82	-0-		8	2		N	-0-			-0-			
07	31 X	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-			-0-			
08	31 X	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-			-0-			
CARTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	252361	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11056	-	13066	
03	1581 N	1486	-0-	-95	-0-		1486	2		N	-0-			-0-			
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1495	2		N	-0-			-0-			
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664	2		N	-0-			-0-			
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2		N	-0-			-0-			
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637	2		N	-0-			-0-			
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-		1608	2		N	-0-			-0-			
TROCKI, J.R. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	252411	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	11830	-	12482	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-			-0-			
04	570 N	270	-0-	-300	-0-		270	2		N	-0-			-0-			
05	713 N	248	-0-	-465	-0-		248	2		N	-0-			-0-			
06	240 N	104	-0-	-136	-0-		104	2		N	-0-			-0-			
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-			-0-			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-			-0-			
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	252423	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH	15257	PERF.	12322	-	13656	
03	7967 X	3443	-0-	-4524	-0-		3443	2		N	-0-			-0-			
04	7710 X	6563	-0-	-1147	-0-		6563	2		N	-0-			-0-			
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-		8356	2		N	-0-			-0-			
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-		7545	2		N	-0-			-0-			
*07	6789 X	6595	-0-	-194	-0-		6595	2		N	-0-			-0-			
08	7967 X	7118	-0-	-849	-0-		7118	2		N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
06	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-			-0-
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
03	3596 X	618	-0-	-2978	-0-	618	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	162	-0-	-2718	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	391	-0-	-2027	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
03	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			-0-
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278															
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
03	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-				-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420															
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072															
03	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	1749	-0-	-1071	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
05	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
06	2040 X	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-				-0-
07	2108 X	1414	-0-	-694	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
08	2108 X	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496															
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750															
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-				-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-				-0-
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3671	-0-	571	571	3671	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	2849	-0-	-251	320	2849	2			N	-0-				-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
08	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
03	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-				-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3003	-0-	-1137	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334																
03	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256																
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614																
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026																
03	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	897	-0-	-2079	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	858	-0-	-1777	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	1094	-0-	-1479	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102																
03	372 N	-0-	-0-	-372	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198																
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07	3100	N	15287	-0-	12187	12187	15287	2			N	-0-		-0-
08	3100	N	7515	-0-	4415	16602	7515	2			N	-0-		-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
03	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-		-0-
04	2670	X	1781	-0-	-889	-0-	1781	2			N	-0-		-0-
05	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2			N	-0-		-0-
06	2670	X	2075	-0-	-595	-0-	2075	2			N	-0-		-0-
07	2759	X	2024	-0-	-735	-0-	2024	2			N	-0-		-0-
08	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2			N	-0-		-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2			N	-0-		-0-
04	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	3609	2			N	-0-		-0-
05	4774	X	4084	-0-	-690	-0-	4084	2			N	-0-		-0-
06	4620	X	3947	-0-	-673	-0-	3947	2			N	-0-		-0-
07	4681	X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2			N	-0-		-0-
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	2			N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-		-0-
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-		-0-
06	420	N	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-		-0-
07	527	N	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-		-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-		-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-		-0-
04	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	5554	2			N	-0-		-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-		-0-
06	5700	X	4255	-0-	-1445	-0-	4255	2			N	-0-		-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-		-0-
08	5890	X	4645	-0-	-1245	-0-	4645	2			N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-		-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-		-0-
05	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2			N	-0-		-0-
06	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2			N	-0-		-0-
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2			N	-0-		-0-
08	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3782 X	2218	-0-	-1564	-0-	2218 2			N	-0-				-0-
04	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604 2			N	-0-				-0-
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2			N	-0-				-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2			N	-0-				-0-
07	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	3375 2			N	-0-				-0-
08	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	3353 2			N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-				-0-
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			N	-0-				-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2			N	-0-				-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2			N	-0-				-0-
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2			N	-0-				-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2			N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2			N	-0-				-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388 2			N	-0-				-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-				-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			N	-0-				-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875 2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894 2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898 2			N	-0-				-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-				-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2			N	-0-				-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2			N	-0-				-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2			N	-0-				-0-
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2			N	-0-				-0-
06	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	3183 2			N	-0-				-0-
07	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3691 2			N	-0-				-0-
08	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	3102 2			N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
03	1705 N	647	-0-	-1058	-0-	647 2			N	-0-				-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			N	-0-				-0-
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 2			N	-0-				-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2			N	-0-				-0-
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2			N	-0-				-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
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
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-	-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-	-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-	-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-	-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-	-0-
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-	-0-
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-	-0-
06	4170 X	4164	-0-	-6	-0-	4164	2			N	-0-	-0-
07	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-	-0-
08	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-	-0-
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-	-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860												
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-	-0-
04	SHUT IN	241	-0-	241	335	241	2			N	-0-	-0-
05	SHUT-IN	30	-0-	30	365	30	2			N	-0-	-0-
06	365 X	-0-	-0-	-365	-0-					N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
03	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2017	2	31	9	N	28	28 8 27
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904	2			N	-0-	27
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2113	2	18	9	N	16	16 8 27
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2044	2	56	9	N	51	33 8 45
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	45
08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1981	2	22	9	N	20	20 8 45
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-	-0-
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-	-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-	-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2						-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2						-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2						-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2						-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2						-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2						-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624												
03	806 N	464	-0-	-342	-0-	464 2						-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2						-0-
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	395 2						-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2						-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2						-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2						-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
03	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6030 2	14 9	N	13	13 8		-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2		N				-0-
05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201 2		N				-0-
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N				-0-
07	6200 X	6076	-0-	-124	-0-	6076 2		N				-0-
08	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	5979 2		N				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N				-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N				-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N				-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N				-0-
07	1922 N	1371	-0-	-551	-0-	1371 2		N				-0-
08	1922 N	1337	-0-	-585	-0-	1337 2		N				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
03	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515 2		N				-0-
04	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457 2		N				-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N				-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N				-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 2		N				-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1479 2		N				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N				-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N				-0-
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N				-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N				-0-
07	2883 N	1751	-0-	-1132	-0-	1751 2		N				-0-
08	2914 N	2095	-0-	-819	-0-	2095 2		N				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
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
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
04	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-			-0-
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266														
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-			-0-
04	990 N	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
03	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
08	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2		N	-0-				-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2939	2		N	-0-				-0-
06	3570 X	2522	-0-	-1048	-0-	2522	2		N	-0-				-0-
07	3689 X	2439	-0-	-1250	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
03	3100 N	2758	-0-	-342	-0-	2758	2		N	-0-				-0-
04	2760 N	1743	-0-	-1017	-0-	1743	2		N	-0-				-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-				-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-				-0-
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-				-0-
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
03	6107 X	5121	-0-	-986	-0-	5111	2	10 9	N	9	9 8			-0-
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2		N	-0-				-0-
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2		N	-0-				-0-
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-				-0-
07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N	-0-				-0-
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-				-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
03	9269 X	9025	-0-	-244	-0-	9025	2		N	-0-				-0-
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2		N	-0-				-0-
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		N	-0-				-0-
06	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2		N	-0-				-0-
07	9424 X	9272	-0-	-152	-0-	9272	2		N	-0-				-0-
08	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2		N	-0-				-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862														
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-				-0-
04	2460 N	1883	-0-	-577	-0-	1883	2		N	-0-				-0-
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-				-0-
06	2580 N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2		N	-0-				-0-
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-				-0-
08	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	2309	2		N	-0-				-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093														
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-				-0-
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2		N	-0-				-0-
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2		N	-0-				-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	2512	-0-	-836	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-			-0-
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
03	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
04	2490 X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CARRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-				-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756															
03	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	3646	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	4020 X	3217	-0-	-803	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
05	3472 X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2			N	-0-				-0-
06	3540 X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
08	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
03	1767 X	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
04	1710 X	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
06	1590 X	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
07	1643 X	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
03	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
05	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
04	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	1400	-0-	-336	-0-	1400	2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160															
03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2			N	-0-				-0-
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-				-0-
05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2			N	-0-				-0-
06	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			N	-0-				-0-
07	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	3729	2			N	-0-				-0-
08	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	3852	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
06	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
07	2418 N	1672	-0-	-746	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-					-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-					-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-					-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-					-0-
07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2		N	-0-					-0-
08	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2		N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214															
03	3999 X	2895	-0-	-1104	-0-	2895	2		N	-0-					-0-
04	3870 X	3436	-0-	-434	-0-	3436	2		N	-0-					-0-
05	3999 X	3396	-0-	-603	-0-	3396	2		N	-0-					-0-
06	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2		N	-0-					-0-
07	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2		N	-0-					-0-
08	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	3242	2		N	-0-					-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690															
03	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	4273	2		N	-0-					-0-
04	4890 X	3457	-0-	-1433	-0-	3457	2		N	-0-					-0-
05	5053 X	3988	-0-	-1065	-0-	3988	2		N	-0-					-0-
06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2		N	-0-					-0-
07	4278 X	3531	-0-	-747	-0-	3531	2		N	-0-					-0-
08	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2		N	-0-					-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514															
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1 9	N	1		1 8			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-					-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2		N	-0-					-0-
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2		N	-0-					-0-
07	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2		N	-0-					-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152															
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-					-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-					-0-
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-					-0-
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-					-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-					-0-
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-					-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488															
03	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2		N	-0-					-0-
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2		N	-0-					-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-					-0-
07	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725	2		N	-0-					-0-
08	1922 N	1389	-0-	-533	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289															
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-					-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-					-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-					-0-
06	2580 N	173	-0-	-2407	-0-	173	2		N	-0-					-0-
07	2604 N	2109	-0-	-495	-0-	2109	2		N	-0-					-0-
08	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON													
LUMINANT MINING COMPANY LLC					512777																						
SHIPPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL	DEPTH	13108	PERF.	10071	-	11537											
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
																AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-					-0-
OVINTIV USA INC.					628658																						
REAGAN, GENEVA				WELL #:	3	RRCID ->	209015	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.	11574	-	11832										
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-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
REAGAN, GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL	DEPTH	14025	PERF.	11048	-	12105											
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-
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC					740176																						
WILLIAMS, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	102841	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.	9889	-	10004											
03	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
04	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
05	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
06	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
07	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
08	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
SAXET OPERATING CO., INC.					749525																						
SIMMONS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	209283	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	11705	PERF.	5508	-	5554											
03	INJECT			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
04	INJECT			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
05	INJECT			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
06	INJECT			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
07	INJECT			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
08	INJECT			NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO	RPT					-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC					773665																						
BOSWELL				WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	16473	PERF.	15850	-	15876											
03	154535	X		153355		-0-		-1180		-0-		153355	2						N		-0-						-0-
04	149550	X		144685		-0-		-4865		-0-		144685	2						N		-0-						-0-
05	154535	X		145885		-0-		-8650		-0-		145885	2						N		-0-						-0-
06	148410	X		138719		-0-		-9691		-0-		138719	2						N		-0-						-0-
07	153357	X		139012		-0-		-14345		-0-		139012	2						N		-0-						-0-
08	153357	X		138401		-0-		-14956		-0-		138401	2						N		-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03	930 X	581	-0-	-349	-0-	581 2		Y	25
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	25
05	961 X	649	-0-	-312	-0-	649 2		Y	25
06	930 X	436	-0-	-494	-0-	436 2		Y	25
07	961 X	711	-0-	-250	-0-	711 2		Y	25
08	713 X	523	-0-	-190	-0-	523 2		Y	25
ZARVONA ENERGY LLC 950523									
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536									
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-
06	1230 N	983	-0-	-247	-0-	983 3		N	-0-
07	1271 N	822	-0-	-449	-0-	822 3		N	-0-
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435									
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-
06	630 N	262	-0-	-368	-0-	262 3		N	-0-
07	558 N	219	-0-	-339	-0-	219 3		N	-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510													
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802													
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464													
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)			//CONT.// 05190 725			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 267795			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03 04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	N	-0-					1 4
	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	N	6	3	8			
								7	9									
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	N	1	1	8			4
								1	9									
06	900 N	621	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	2	2	1	2	8	2
								2	9									
07	930 N	13	-0-	-917	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10	10	8			2
08	930 N	19	-0-	-911	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					2
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MITCHELL GAS UNIT III			WELL #: 8			RRCID -> 238293			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230						
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			05190 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MITCHELL UNIT III			WELL #: 8			RRCID -> 158556			COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUCHANAN SWD			WELL #: 1			RRCID -> 199581			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANKLIN SWD			WELL #: 1			RRCID -> 245333			COMPL. DATE 11/24/2021			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSTON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 252363			COMPL. DATE 06/17/2009			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 254115		COMPL. DATE 12/07/2024		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANHART GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 11064					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FM 2096 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762					
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARRAKER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 9854					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WIESE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902		PERF. 8597 - 9774					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY										05499 175 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 179347	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL	DEPTH 11944	PERF.10665	- 10780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 182351	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL	DEPTH 11758	PERF.10627	- 10769
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
BONNER, BOBBY										WELL #: 2	RRCID -> 187282	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10555	- 10622
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-				70
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-				70
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-				70
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	7		70
							1	9								
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				70
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				70
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 190541	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10718	- 10848
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY										WELL #: 6	RRCID -> 192490	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.10578	- 10644
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-				80
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-				80
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	39	1	456	2	N	-0-				80
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	1	1	7		80
							1	9								
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-				80
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-				80
BONNER, BOBBY										WELL #: 8	RRCID -> 199021	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10500	- 10599
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	5917	2	N	14				67
							15	9								
04	5100 X	3990	-0-	-1110	-0-	-0-	461	1	3515	2	N	13	5	7	2	73
							14	9								
05	5270 X	875	-0-	-4395	-0-	-0-	98	1	775	2	N	2				75
							2	9								
06	5100 X	543	-0-	-4557	-0-	-0-	49	1	485	2	N	8	8	7		75
							9	9								
*07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	8615	2	N	30				105
							33	9								
*08	5270 X	2541	-0-	-2729	-0-	-0-	103	1	2438	2	N	-0-				105

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716																
03	1953 N	887	-0-	-1066	-0-	-0-	104 6	1 9	777	2	N	5				130
04	1770 N	1269	-0-	-501	-0-	-0-	164 7	1 9	1098	2	N	6	1 7		1 8	134
05	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	-0-	147 7	1 9	1341	2	N	6				140
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	1300	2	N	7	2 7			145
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	1549	2	N	5				150
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	-0-	66 11	1 9	1194	2	N	10				160
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512																
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	588	2	N	-0-				175
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	570	2	N	1	1 7			175
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	N	-0-				175
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	558	2	N	1	1 7			175
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-				175
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	-0-				175

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													CPTY: FREESTONE		
		//CONT.//		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10775 - 11568			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	86 1	913 2	N	-0-				57	
04		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	257 1	2094 2	N	1		1 7		57	
							1 9								
05		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	125 1	1441 2	N	-0-				57	
06		180 X	129	-0-	-51	-0-	5 1	122 2	N	2		2 7		57	
							2 9								
07		504 X	504	-0-	-0-	-0-	6 1	498 2	N	-0-				57	
08		497 X	497	-0-	-0-	-0-	14 1	483 2	N	-0-				57	

J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													8		
													RRCID -> 221090		
													COMPL. DATE 05/18/2006		
													TOTAL DEPTH 11960		
													PERF.10763 - 11561		
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	104 1	1106 2	N	14				89	
							15 9								
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	120 1	977 2	N	8		1 7	1 8	95	
							9 9								
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	83 1	958 2	N	-0-				95	
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	43 1	1124 2	N	2		2 7		95	
							2 9								
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	16 1	1211 2	N	10				105	
							11 9								
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	35 1	1183 2	N	2				107	
							2 9								

J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													7		
													RRCID -> 221378		
													COMPL. DATE 04/20/2006		
													TOTAL DEPTH 12100		
													PERF.10874 - 11096		
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	157 1	1672 2	N	8				144	
							9 9								
04		1410 N	1099	-0-	-311	-0-	119 1	970 2	N	9		2 7	1 8	150	
							10 9								
05		1457 N	1018	-0-	-439	-0-	81 1	937 2	N	-0-				150	
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	68 1	1766 2	N	22		3 7		169	
							24 9								
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	24 1	1871 2	N	1				170	
							1 9								
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38 1	1272 2	N	10		157 1		23	
							11 9								

J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													9		
													RRCID -> 222490		
													COMPL. DATE 08/18/2006		
													TOTAL DEPTH 12130		
													PERF.10905 - 11919		
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #:		
													11		
													RRCID -> 222664		
													COMPL. DATE 08/18/2006		
													TOTAL DEPTH 12370		
													PERF.11153 - 12139		
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	45 1	485 2	N	-0-				30	
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	N	-0-				30	
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	44 1	507 2	N	-0-				30	
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	16 1	416 2	N	1		1 7		30	
							1 9								
07		527 N	388	-0-	-139	-0-	5 1	383 2	N	-0-				30	
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 1	586 2	N	-0-				30	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT											05499 175 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 220903 WELL #: 6											RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.10844 - 11844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	1860 N	1769	-0-	-0-	-91	-0-	-0-			152 1	1617 2	N	-0-						5	
04	1650 N	1356	-0-	-0-	-294	-0-	-0-			148 1	1207 2	N	1			1 7			5	
										1 9										
05	1860 N	1395	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			111 1	1284 2	N	-0-						5	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1	1178 2	N	3			3 7			5	
										3 9										
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	1435 2	N	-0-						5	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1	1543 2	N	-0-						5	
JHP OPERATING, LLC MOORE											432463 WELL #: 1		RRCID -> 208426		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 11367		PERF.11018 - 11092	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			691 3		N	-0-						-0-	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			540 3		N	-0-						-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			650 3		N	-0-						-0-	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			554 3		N	-0-						-0-	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			664 3		N	-0-						-0-	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			712 3		N	-0-						-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL											681327 WELL #: 2		RRCID -> 195750		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY											05499 212 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
											RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
J HOLLOWAY GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WOOD											WELL #: 7		RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10544 - 10573	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
BONNER, ANDY			WELL #:		3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WATSON, J.			WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	2		N	-0-					25
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2		N	-0-					25
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-					25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
BONNER, BOBBY			WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327												
ORANSKY, M.B. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658														
BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
MCASHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131097		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474								
03	5239 X	4669	-0-	-570 B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4098	-0-	-972 B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	2720	-0-	-1630 B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3299	-0-	-1382 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	3954	-0-	-727 B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168947		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694								
03	27459 X	27459	-0-	-0- B	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
04	24307 X	24307	-0-	-0- B	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
05	24551 X	24551	-0-	-0- B	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
06	16687 X	16687	-0-	-0- B	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
07	17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
08	22475 X	22475	-0-	-0- B	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870														
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916								
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					21
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	539	3	1	9	N	-1					22
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					22
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					22
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					22
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					22
CORSA RESOURCES, LLC		100584														
KELLY "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071								
*12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*01	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	78	-0-	78 B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
KELLY "B"		WELL #: 1L		RRCID -> 182180		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038								
*12	217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	336 N	302	-0-	-34 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	155 N	45	-0-	-110 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
*03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
*04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
*05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607														
*12	124 N	104	-0-	-20 B	-709994	104	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-709994					N	-0-			-0-
*02	112 N	66	-0-	-46 B	-709994	66	2			N	-0-			-0-
*03	0 N	145	-0-	145 B	-709849	145	2			N	-0-			-0-
*04	0 N	539	-0-	539 B	-709310	539	2			N	-0-			-0-
*05	0 N	683	-0-	683 B	-708627	683	2			N	-0-			-0-
*06	0 N	187	-0-	187 B	-708440	187	2			N	-0-			-0-
*07	0 N	396	-0-	396 B	-708044	396	2			N	-0-			-0-
*08	0 N	374	-0-	374 B	-707670	374	2			N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
*12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
*07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
*08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	1296	-0-	1296 B	1296	1296	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	255	-0-	255 B	1551	255	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CR2 ENERGY LLC										101608								
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 097182	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL	DEPTH 14049	PERF.13935	- 13965	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MCGREW										WELL #:	1	RRCID -> 168971	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL	DEPTH 14830	PERF.14260	- 14730	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CRATON OPERATING LLC										186717								
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:	1	RRCID -> 145041	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL	DEPTH 14830	PERF.13012	- 13106	
03		1147 N	12	-0-	-1135 B	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				68	
04		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				68	
05		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-				68	
06		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-				68	
*07		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-				68	
08		2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-	-0-					Y	NO RPT				68	
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:	4	RRCID -> 168093	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14239	- 14228	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:	5	RRCID -> 241375	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL	DEPTH 13300	PERF. 9640	- 13202	
03		1085 N	323	-0-	-762 B	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				24	
04		1230 N	238	-0-	-992 B	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				24	
05		775 N	163	-0-	-612 B	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				24	
06		300 N	120	-0-	-180 B	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				24	
07		1271 N	673	-0-	-598 B	-0-	-0-	673	2			Y	-0-				24	
08		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	-0-					Y	NO RPT				24	
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:	6	RRCID -> 241795	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL	DEPTH 13348	PERF.13080	- 13090	
03		1271 N	459	-0-	-812 B	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				18	
04		2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-				18	
05		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-				18	
06		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-				18	
07		1271 N	595	-0-	-676 B	-0-	-0-	595	2			Y	-0-				18	
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-	-0-					Y	NO RPT				18	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-			147
04	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-			147
05	1426 N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	2			N	-0-			147
06	1380 N	1103	-0-	-277 B	-0-	1103	2			N	-0-			147
07	1426 N	1392	-0-	-34 B	-0-	1392	2			N	-0-			147
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894														
03	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	90	1	518	2	N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	204	1	512	2	N	-0-			-0-
05	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	95	1	591	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	28	1	401	2	N	-0-			-0-
07	744 N	218	-0-	-526 B	-0-	6	1	211	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	12	1	118	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
03	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
04	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	5	1	370	2	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	4	1	393	2	N	-0-			-0-
07	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	3	1	278	2	N	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) ///CONT./// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ///CONT./// 220903														
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
04		2310 N	2245	-0-	-65 B	-0-	56	1	2189	2	N	-0-		-0-
05		2387 N	2287	-0-	-100 B	-0-	33	1	2254	2	N	-0-		-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	16	1	1637	2	N	-0-		-0-
07		2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	19	1	1896	2	N	-0-		-0-
08		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
03		1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1062	-0-	-78 B	-0-	26	1	1036	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1100	-0-	-202 B	-0-	16	1	1084	2	N	-0-		-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	11	1	1062	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	10	1	956	2	N	-0-		-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
03		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	11	1	432	2	N	-0-		-0-
05		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	7	1	455	2	N	-0-		-0-
06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	4	1	399	2	N	-0-		-0-
07		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	4	1	361	2	N	-0-		-0-
08		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
03		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	40	1	1576	2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	22	1	1496	2	N	-0-		-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	18	1	1842	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1318	-0-	-356 B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-		-0-
08		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2830	-0-	-440 B	-0-	70	1	2760	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	2313	-0-	-1066 B	-0-	33	1	2280	2	N	-0-		-0-
06	3270 X	1931	-0-	-1339 B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-		-0-
07	3379 X	2518	-0-	-861 B	-0-	26	1	2491	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	3379 X	3350	-0-	-29 B	-0-	3348	2	2 9	N	2	2 8		-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946													
03	1147 N	957	-0-	-190 B	-0-	955	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	26	1	1007	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1209 N	1009	-0-	-200 B	-0-	15	1	988	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6	1	599	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	8	1	809	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
08	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1045	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
03	2139 N	1939	-0-	-200 B	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1748	-0-	-352 B	-0-	43	1	1705	2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1739	-0-	-183 B	-0-	25	1	1714	2	Y	-0-		-0-
06	1594 X	1594	-0-	-0- B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-		-0-
07	1798 X	1279	-0-	-519 B	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-		-0-
08	1953 X	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
03	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	858	-0-	-102 B	-0-	21	1	837	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	842	-0-	-181 B	-0-	12	1	830	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	702	-0-	-197 B	-0-	7	1	695	2	Y	-0-		-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948													
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	20	1	780	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	12	1	820	2	Y	-0-		-0-
06	776 X	776	-0-	-0- B	-0-	8	1	768	2	Y	-0-		-0-
07	837 X	696	-0-	-141 B	-0-	7	1	689	2	Y	-0-		-0-
08	1084 X	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530													
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	171	1	1883	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	114	1	1822	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	2139 N	1608	-0-	-531 B	-0-	87	1	1515	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
06	1980 X	1902	-0-	-78 B	-0-	87	1	1815	2	Y	-0-		-0-
07	2015 X	1951	-0-	-64 B	-0-	39	1	1908	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
08	2046 X	1671	-0-	-375 B	-0-	37	1	1632	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	19	1	765	2	Y	2	2	8	-0-
05	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	11	1	783	2	Y	6	6	8	-0-
06	711 X	711	-0-	-0- B	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	806 X	619	-0-	-187 B	-0-	6	1	606	2	Y	6	6	8	-0-
08	905 X	905	-0-	-0- B	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	21	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	12	1	803	2	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	9	1	953	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	573	-0-	-326 B	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
03	2356 X	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0- B	-0-	148	1	5822	2	N	-0-			-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	107	1	7287	2	N	2	2	8	-0-
06	3840 X	3806	-0-	-34 B	-0-	38	1	3768	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2170	-0-	-1798 B	-0-	22	1	2147	2	N	1	1	8	-0-
08	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	24	1	940	2	Y	2	2	8	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	15	1	990	2	Y	8	8	8	-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	7	1	671	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	304	-0-	-626 B	-0-	3	1	294	2	Y	6	6	8	-0-
08	1023 N	590	-0-	-433 B	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	353	1	2037	2	N	2	2	8	-0-
04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	814	1	2039	2	N	1	1	8	-0-
05	2480 X	2043	-0-	-437 B	-0-	283	1	1756	2	N	4	4	8	-0-
06	2400 X	1869	-0-	-531 B	-0-	123	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	1664	-0-	-816 B	-0-	47	1	1616	2	N	1	1	8	-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	235	1	2360	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
03	155 N	140 -0-	-15 B -0-	21 1	119 2	N	-0-					-0-
04	108 N	108 -0-	-0- B -0-	31 1	77 2	N	-0-					-0-
05	186 N	-0- -0-	-186 B -0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-					-0-
07	124 N	-0- -0-	-124 B -0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-					-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
03	4340 X	3811 -0-	-529 B -0-	3808 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
04	4200 X	3507 -0-	-693 B -0-	87 1	3419 2	Y	1	1 8				-0-
				1 9								
05	4278 X	3835 -0-	-443 B -0-	55 1	3777 2	Y	3	3 8				-0-
				3 9								
06	4140 X	3054 -0-	-1086 B -0-	30 1	3024 2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	3102 -0-	-928 B -0-	31 1	3067 2	Y	4	4 8				-0-
				4 9								
08	4085 X	4085 -0-	-0- B -0-	4083 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300												
03	3193 X	2996 -0-	-197 B -0-	127 1	2869 2	N	-0-					-0-
04	3090 X	1572 -0-	-1518 B -0-	105 1	1467 2	N	-0-					-0-
05	3565 X	783 -0-	-2782 B -0-	69 1	714 2	N	-0-					-0-
06	3450 X	2344 -0-	-1106 B -0-	191 1	2153 2	N	-0-					-0-
07	3565 X	2472 -0-	-1093 B -0-	283 1	2189 2	N	-0-					-0-
08	3676 X	3676 -0-	-0- B -0-	3676 2		N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
03	3937 X	3881 -0-	-56 B -0-	126 1	3755 2	N	-0-					-0-
04	3720 X	2725 -0-	-995 B -0-	133 1	2592 2	N	-0-					-0-
05	3980 X	3980 -0-	-0- B -0-	199 1	3781 2	N	-0-					-0-
06	3609 X	3609 -0-	-0- B -0-	251 1	3358 2	N	-0-					-0-
07	3875 X	2912 -0-	-963 B -0-	300 1	2612 2	N	-0-					-0-
08	4003 X	4003 -0-	-0- B -0-	4003 2		N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192												
03	5580 X	6318 -0-	738 B -248412	205 1	6113 2	N	-0-					-0-
04	5400 X	5585 -0-	185 B -248227	272 1	5313 2	N	-0-					-0-
05	5580 X	4044 -0-	-1536 B -248227	202 1	3842 2	N	-0-					-0-
06	5400 X	5446 -0-	46 B -248181	379 1	5067 2	N	-0-					-0-
07	5580 X	4732 -0-	-848 B -248181	488 1	4243 2	N	1	1 8				-0-
				1 9								
08	5580 X	6224 -0-	644 B -247537	6224 2		N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
03	4712 X	4712 -0-	-0- B -0-	392 1	4318 2	Y	2	2 8				-0-
				2 9								
04	4560 X	3637 -0-	-923 B -0-	214 1	3422 2	Y	1	1 8				-0-
				1 9								
05	4557 X	4103 -0-	-454 B -0-	222 1	3879 2	Y	2	2 8				-0-
				2 9								
06	4410 X	3585 -0-	-825 B -0-	163 1	3422 2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	3158 -0-	-1554 B -0-	64 1	3093 2	Y	1	1 8				-0-
				1 9								
08	4712 X	3674 -0-	-1038 B -0-	80 1	3593 2	Y	1	1 8				-0-
				1 9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-	
04	53 N	-0-	53	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	11	-51 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
03	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	113	1	3388	2	N	-0-		-0-	
04	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	178	1	3473	2	N	-0-		-0-	
05	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	184	1	3513	2	N	-0-		-0-	
06	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	253	1	3374	2	N	-0-		-0-	
07	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	416	1	3614	2	N	-0-		-0-	
08	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	2		N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
03	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	193	1	4849	2	N	-0-		30	
04	4650 X	4561	-0-	-89 B	-0-	250	1	4311	2	N	-0-		30	
05	4805 X	4061	-0-	-744 B	-0-	232	1	3829	2	N	-0-		30	
06	4890 X	4078	-0-	-812 B	-0-	312	1	3765	2	N	1	1 8	30	
						1	9							
07	5053 X	3389	-0-	-1664 B	-0-	377	1	3012	2	N	-0-		30	
08	5053 X	4055	-0-	-998 B	-0-	4055	2		N	-0-			30	
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	6	1	57	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
03	2821 N	1737	-0-	-1084 B	-103649	144	1	1593	2	Y	-0-		-0-	
04	1950 N	3220	-0-	-1270 B	-102379	190	1	3030	2	Y	-0-		-0-	
05	2945 N	2749	-0-	-196 B	-102379	149	1	2600	2	Y	-0-		-0-	
06	0 X	2688	-0-	-2688 B	-99691	123	1	2565	2	Y	-0-		-0-	
07	3038 X	2602	-0-	-436 B	-99691	53	1	2546	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
08	3317 X	3103	-0-	-214 B	-99691	68	1	3029	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
03	4650 X	4018	-0-	-632 B	-0-	334	1	3684	2	Y	-0-		-0-	
04	4410 X	4026	-0-	-384 B	-0-	237	1	3789	2	Y	-0-		-0-	
05	4557 X	4060	-0-	-497 B	-0-	220	1	3838	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	4410 X	3104	-0-	-1306 B	-0-	141	1	2963	2	Y	-0-		-0-	
07	4433 X	2810	-0-	-1623 B	-0-	57	1	2751	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
08	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	109	1	4879	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1736 N	1383	-0-	-353 B	-0-	115 1	1266 2	N	2		2 8		-0-	
04	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	88 1	1402 2	N	1		1 8		-0-	
05	1519 N	1133	-0-	-386 B	-0-	61 1	1069 2	N	3		3 8		-0-	
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	41 1	859 2	N	-0-				-0-	
07	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	30 1	1464 2	N	3		3 8		-0-	
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	34 1	1499 2	N	2		2 8		-0-	
						2 9								
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
03	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	61 1	1835 2	N	-0-				-0-	
04	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	82 1	1596 2	N	-0-				-0-	
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	80 1	1522 2	N	-0-				-0-	
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	92 1	1225 2	N	-0-				-0-	
07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	175 1	1517 2	N	-0-				-0-	
08	1395 N	1063	-0-	-332 B	-0-	1063 2		N	-0-				-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
03	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	11 1	329 2	N	-0-				-0-	
04	480 N	371	-0-	-109 B	-0-	18 1	353 2	N	-0-				-0-	
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	36 1	690 2	N	-0-				-0-	
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	20 1	266 2	N	-0-				-0-	
07	372 N	2	-0-	-370 B	-0-	2 2		N	-0-				-0-	
08	496 N	3	-0-	-493 B	-0-	3 2		N	-0-				-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	30 1	328 2	N	-0-				-0-	
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	20 1	313 2	N	-0-				-0-	
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	19 1	327 2	N	-0-				-0-	
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	14 1	304 2	N	-0-				-0-	
07	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	5 1	265 2	N	-0-				-0-	
08	341 N	63	-0-	-278 B	-0-	1 1	62 2	N	-0-				-0-	
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
03	3999 X	3976	-0-	-23 B	-19474	331 1	3645 2	Y	-0-				-0-	
04	3270 X	1671	-0-	-1599 B	-19474	99 1	1572 2	Y	-0-				-0-	
05	4309 X	4010	-0-	-299 B	-19474	217 1	3791 2	Y	2		2 8		-0-	
06	4170 X	2002	-0-	-2168 B	-19474	91 1	1911 2	Y	-0-				-0-	
07	4309 X	3697	-0-	-612 B	-19474	75 1	3621 2	Y	1		1 8		-0-	
08	3999 X	5279	-0-	1280 B	-18194	115 1	5164 2	Y	-0-				-0-	
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	1089	-0-	-2755 B	-0-	91	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	2640 X	1679	-0-	-961 B	-0-	99	1	1579	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1395 X	1257	-0-	-138 B	-0-	68	1	1187	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
06	1399 X	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	990	-0-	-746 B	-0-	20	1	970	2	Y	-0-			-0-
08	1736 X	1495	-0-	-241 B	-0-	33	1	1462	2	Y	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
03	3689 X	3040	-0-	-649 B	-0-	253	1	2787	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2668	-0-	-902 B	-0-	157	1	2510	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	3689 X	2455	-0-	-1234 B	-0-	133	1	2319	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
06	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	168	1	3518	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2941	-0-	-97 B	-0-	59	1	2878	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	83	1	3727	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	292	1	3219	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	199	1	3177	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	3565 X	3436	-0-	-129 B	-0-	186	1	3247	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
06	3450 X	3248	-0-	-202 B	-0-	148	1	3100	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3205	-0-	-360 B	-0-	65	1	3139	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	85	1	3822	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					N	2	2	8	-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	36	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	36 X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	2	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	55	1	1076	2	N	-0-			-0-
05	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	146	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	131	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	189	1	1639	2	N	-0-			-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	197	1	2172	2	N	-0-		-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1809	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	121	1	2115	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	53	1	1117	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1270	-0-	-714 B	-0-	26	1	1244	2	N	-0-		-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	59	1	2654	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846													
03	3100 X	2950	-0-	-150 B	-0-	245	1	2705	2	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105 B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2879	-0-	-159 B	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-		-0-
06	2700 X	2527	-0-	-173 B	-0-	115	1	2412	2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2346	-0-	-599 B	-0-	47	1	2299	2	Y	-0-		-0-
08	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-	56	1	2521	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
03	3596 X	2944	-0-	-652 B	-0-	245	1	2697	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	3480 X	1726	-0-	-1754 B	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	1493	-0-	-2072 B	-0-	81	1	1410	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	3450 X	1966	-0-	-1484 B	-0-	90	1	1876	2	Y	-0-		-0-
07	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	69	1	3361	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	89	1	3958	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	46	1	1382	2	N	-0-		-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	65	1	1268	2	N	-0-		-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	67	1	1278	2	N	-0-		-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	37	1	491	2	N	-0-		-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	134	1	1163	2	N	-0-		-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
03	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	69	1	2068	2	N	-0-		-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	67	1	1306	2	N	-0-		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	930 N	353	-0-	-577 B	-0-	353	2			N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948													
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
03	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	118	1	1295	2	Y	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-		-0-
06	974 X	974	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-		-0-
07	1395 X	1317	-0-	-78 B	-0-	27	1	1290	2	Y	-0-		-0-
08	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	33	1	1477	2	Y	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	25	1	485	2	N	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	176	2	N	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	38	1	332	2	N	-0-		-0-
08	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
03	1364 N	575	-0-	-789 B	-0-	19	1	556	2	N	-0-		-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	87	1	1699	2	N	-0-		-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	64	1	1216	2	N	-0-		-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	85	1	1137	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	886	-0-	-664 B	-0-	91	1	795	2	N	-0-		-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
03	4278 X	4154	-0-	-124 B	-0-	346	1	3808	2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3866	-0-	-274 B	-0-	228	1	3637	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	4278 X	3513	-0-	-765 B	-0-	190	1	3321	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	4140 X	2580	-0-	-1560 B	-0-	118	1	2462	2	N	-0-		-0-
07	4278 X	2927	-0-	-1351 B	-0-	59	1	2867	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	93	1	4145	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
03	3193 X	3188	-0-	-5 B	-0-	265	1	2923	2	Y	-0-		-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	187	1	2990	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3193 X	1228	-0-	-1965 B	-0-	66	1	1160	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	166	1	3472	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	3219	-0-	-67 B	-0-	65	1	3151	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	4012 X	4012	-0-	-0- B	-0-	88	1	3922	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
03	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	237	1	2611	2	N	-0-		-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	155	1	2469	2	N	-0-		-0-
05	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	146	1	2557	2	N	-0-		-0-
06	2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	104	1	2188	2	N	-0-		-0-
07	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	46	1	2253	2	N	-0-		-0-
08	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	59	1	2648	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	250	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	187	1	2979	2	N	-0-			-0-
05	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	160	1	2791	2	N	-0-			-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	118	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	40	1	1944	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2143 X	2143	-0-	-0- B	-0-	47	1	2096	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
03	2387 N	2295	-0-	-92 B	-0-	191	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	132	1	2108	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2356 N	2248	-0-	-108 B	-0-	122	1	2124	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1358	-0-	-967 B	-0-	27	1	1330	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2263 N	1777	-0-	-486 B	-0-	39	1	1736	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
03	310 X	275	-0-	-35 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
04	300 X	60	-0-	-240 B	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	310 X	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	3664	-0-	-87 B	-0-	3662	2	2	9	N	2	2 8		-0-
04	3450 X	3237	-0-	-213 B	-0-	80	1	3156	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	52	1	3555	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
06	3450 X	3026	-0-	-424 B	-0-	30	1	2996	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2863	-0-	-795 B	-0-	29	1	2828	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
08	3658 X	2652	-0-	-1006 B	-0-	2650	2	2	9	N	2	2 8		-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
03	3627 X	3439	-0-	-188 B	-0-	286	1	3153	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3263	-0-	-37 B	-0-	192	1	3070	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3472 X	3375	-0-	-97 B	-0-	183	1	3189	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
06	3360 X	2444	-0-	-916 B	-0-	111	1	2333	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2684	-0-	-788 B	-0-	54	1	2628	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	3441 X	2744	-0-	-697 B	-0-	60	1	2683	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
03	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	341	1	3756	2	N	-0-			-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	277	1	4428	2	N	-0-			-0-
05	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	238	1	4150	2	N	-0-			-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	165	1	3460	2	N	-0-			-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	59	1	2844	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	75	1	3346	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2511 N	2374	-0-	-137 B	-0-	197 1	2175 2	N		2		2 8		-0-
04	2430 N	1901	-0-	-529 B	-0-	112 1	1788 2	N		1		1 8		-0-
05	2356 N	647	-0-	-1709 B	-0-	35 1	610 2	N		2		2 8		-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	58 1	1212 2	N		-0-				-0-
07	1953 N	1079	-0-	-874 B	-0-	22 1	1056 2	N		1		1 8		-0-
08	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	59 1	2636 2	N		2		2 8		-0-
						2 9								
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
03	1054 N	752	-0-	-302 B	-0-	63 1	689 2	Y		-0-				-0-
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	53 1	845 2	Y		-0-				-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	82 1	1434 2	Y		-0-				-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	72 1	1505 2	Y		-0-				-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	24 1	1142 2	Y		1		1 8		-0-
08	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	29 1	1304 2	Y		1		1 8		-0-
						1 9								
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
03	3999 X	3836	-0-	-163 B	-0-	319 1	3517 2	N		-0-				-0-
04	3870 X	3831	-0-	-39 B	-0-	226 1	3604 2	N		1		1 8		-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	214 1	3738 2	N		3		3 8		-0-
06	3720 X	3598	-0-	-122 B	-0-	164 1	3434 2	N		-0-				-0-
07	3968 X	2876	-0-	-1092 B	-0-	58 1	2816 2	N		2		2 8		-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	95 1	4267 2	N		2		2 8		-0-
						2 9								
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
03	6217 X	6217	-0-	-0- B	-0-	517 1	5700 2	Y		-0-				-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-	384 1	6131 2	Y		1		1 8		-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	335 1	5840 2	Y		3		3 8		-0-
06	5190 X	5076	-0-	-114 B	-0-	231 1	4845 2	Y		-0-				-0-
07	5549 X	2896	-0-	-2653 B	-0-	59 1	2835 2	Y		2		2 8		-0-
08	6727 X	5085	-0-	-1642 B	-0-	111 1	4972 2	Y		2		2 8		-0-
						2 9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1166	-0-	-787 B	-0-	97	1	1069	2	N	-0-		-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	86	1	1373	2	N	-0-		-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	N	-0-		-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	77	1	1622	2	N	-0-		-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	39	1	1889	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2294 N	2058	-0-	-236 B	-0-	45	1	2011	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
03	837 N	521	-0-	-316 B	-0-	43	1	478	2	N	-0-		-0-
04	750 N	545	-0-	-205 B	-0-	32	1	513	2	N	-0-		-0-
05	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	31	1	550	2	N	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	29	1	602	2	N	-0-		-0-
07	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	9	1	451	2	N	-0-		-0-
08	589 N	329	-0-	-260 B	-0-	7	1	322	2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-		-0-
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	16	1	614	2	N	-0-		-0-
05	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	9	1	629	2	N	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	6	1	553	2	N	-0-		-0-
07	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	5	1	499	2	N	-0-		-0-
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
03	3782 X	3227	-0-	-555 B	-0-	268	1	2959	2	N	-0-		-0-
04	3660 X	1846	-0-	-1814 B	-0-	109	1	1737	2	N	-0-		-0-
05	3782 X	1916	-0-	-1866 B	-0-	104	1	1810	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	151	1	3168	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	3017	-0-	-207 B	-0-	61	1	2954	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
08	3224 X	1891	-0-	-1333 B	-0-	41	1	1848	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	166	1	1828	2	N	-0-		-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	63	1	1007	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	53	1	923	2	N	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	37	1	772	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	719	-0-	-304 B	-0-	15	1	704	2	N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	24	1	1084	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	5208 X	4904	-0-	-304 B	-0-	408 1	4496 2	N	-0-		-0-			-0-
04	4860 X	4699	-0-	-161 B	-0-	277 1	4422 2	N	-0-		-0-			-0-
05	4991 X	4728	-0-	-263 B	-0-	256 1	4469 2	N	3	3 8	-0-			-0-
						3 9								
06	4800 X	4276	-0-	-524 B	-0-	195 1	4081 2	N	-0-		-0-			-0-
07	4960 X	4187	-0-	-773 B	-0-	85 1	4096 2	N	5	5 8	-0-			-0-
						6 9								
08	5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	117 1	5230 2	N	3	3 8	-0-			-0-
						3 9								
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
03	2573 N	2368	-0-	-205 B	-0-	197 1	2171 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2400 N	2225	-0-	-175 B	-0-	131 1	2093 2	N	1	1 8	-0-			-0-
						1 9								
05	2449 N	2351	-0-	-98 B	-0-	127 1	2222 2	N	2	2 8	-0-			-0-
						2 9								
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	94 1	1977 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2294 N	1794	-0-	-500 B	-0-	36 1	1758 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	55 1	2437 2	N	-0-		-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-		-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370														
03	1860 N	1788	-0-	-72 B	-0-	149 1	1639 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2610 N	2535	-0-	-75 B	-0-	149 1	2385 2	N	1	1 8	-0-			-0-
						1 9								
05	1891 N	1768	-0-	-123 B	-0-	96 1	1670 2	N	2	2 8	-0-			-0-
						2 9								
06	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	127 1	2649 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2635 N	1570	-0-	-1065 B	-0-	32 1	1537 2	N	1	1 8	-0-			-0-
						1 9								
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	72 1	3204 2	N	-0-		-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-			-0-
*04	14B2 EXT	2527	-0-	2527 B	-45729	62 1	2444 2	N	19	19 8	-0-			-0-
						21 9								
*05	14B2 EXT	2418	-0-	2418 B	-43311	34 1	2323 2	N	55	55 8	-0-			-0-
						61 9								
*06	T. A.	1861	-0-	1861 B	-41450	18 1	1821 2	N	20	20 8	-0-			-0-
						22 9								
*07	0 X	973	-0-	973 B	-40477	10 1	928 2	N	32	32 8	-0-			-0-
						35 9								
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40477			N	5	5 8	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 X	1102	-0-	-572 B	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
04	1230 X	1026	-0-	-204 B	-0-	25	1	1001	2	N	-0-	-0-
05	1147 X	1059	-0-	-88 B	-0-	15	1	1044	2	N	-0-	-0-
06	1110 X	1047	-0-	-63 B	-0-	10	1	1037	2	N	-0-	-0-
07	1116 X	1046	-0-	-70 B	-0-	11	1	1035	2	N	-0-	-0-
08	1333 X	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
Savage Gas Unit WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
03	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2659	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	62	1	2452	2	Y	5	-0-
						6	9					
05	2449 N	2371	-0-	-78 B	-0-	34	1	2324	2	Y	12	-0-
						13	9					
06	1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-	-0-
07	2449 X	1646	-0-	-803 B	-0-	17	1	1621	2	Y	7 8	-0-
						8	9					
08	2666 X	2033	-0-	-633 B	-0-	2027	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	125	1	1046	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	755	-0-	-355 B	-0-	76	1	679	2	N	-0-	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	109	1	992	2	N	-0-	-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	38	1	901	2	N	-0-	-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	79	1	1106	2	N	-0-	-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
03	3503 X	3284	-0-	-219 B	-0-	273	1	3009	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
04	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	203	1	3248	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
05	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	184	1	3214	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
06	3120 X	3022	-0-	-98 B	-0-	138	1	2884	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2734	-0-	-831 B	-0-	55	1	2678	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
08	3565 X	3443	-0-	-122 B	-0-	75	1	3367	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
03	3100 X	2786	-0-	-314 B	-0-	2780	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	3000 X	2765	-0-	-235 B	-0-	68	1	2696	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
05	3100 X	1674	-0-	-1426 B	-0-	24	1	1644	2	N	5	-0-
						6	9				5 8	
06	3000 X	1243	-0-	-1757 B	-0-	12	1	1231	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	1132	-0-	-1968 B	-0-	11	1	1119	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
08	2852 X	1781	-0-	-1071 B	-0-	1780	2	1 9	N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	198	1	2179	2	N	-0-		-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	130	1	2067	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2263 N	2221	-0-	-42 B	-0-	120	1	2099	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	98	1	2055	2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1569	-0-	-694 B	-0-	32	1	1534	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
08	2232 N	1984	-0-	-248 B	-0-	43	1	1939	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665													
03	1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	84	1	921	2	N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	61	1	975	2	N	-0-		-0-
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	927	2	N	-0-		-0-
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	39	1	825	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	696	-0-	-389 B	-0-	14	1	682	2	N	-0-		-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	25	1	1124	2	N	-0-		-0-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373													
03	4588 X	1354	-0-	-3234 B	-0-	113	1	1241	2	N	-0-		-0-
04	4440 X	1384	-0-	-3056 B	-0-	82	1	1301	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	4588 X	1666	-0-	-2922 B	-0-	90	1	1574	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	4260 X	1708	-0-	-2552 B	-0-	78	1	1630	2	N	-0-		-0-
07	4185 X	1656	-0-	-2529 B	-0-	33	1	1622	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1674 X	976	-0-	-698 B	-0-	21	1	954	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
03	3410 X	3204	-0-	-206 B	-0-	266	1	2936	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	3300 X	3116	-0-	-184 B	-0-	184	1	2931	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3410 X	3057	-0-	-353 B	-0-	166	1	2889	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	3090 X	2751	-0-	-339 B	-0-	125	1	2626	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2387	-0-	-837 B	-0-	48	1	2336	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	3224 X	3016	-0-	-208 B	-0-	66	1	2948	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
03	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	2			N	-0-		-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	27	1	1080	2	N	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	17	1	1133	2	N	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	8	1	828	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	827	-0-	-320 B	-0-	8	1	819	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																					
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																					
03	1147	N	1139	-0-	-8 B	-0-	95	1	1044	2	N	-0-						-0-			
04	1140	N	1007	-0-	-133 B	-0-	59	1	948	2	N	-0-						-0-			
05	1333	N	1042	-0-	-291 B	-0-	56	1	986	2	N	-0-						-0-			
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	50	1	1047	2	N	-0-						-0-			
07	1054	N	705	-0-	-349 B	-0-	14	1	691	2	N	-0-						-0-			
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	24	1	1078	2	N	-0-						-0-			
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																					
03	2728	X	2396	-0-	-332 B	-0-	199	1	2195	2	N	2	2	8				-0-			
04	2640	X	2329	-0-	-311 B	-0-	137	1	2191	2	N	1	1	8				-0-			
05	2728	X	2369	-0-	-359 B	-0-	128	1	2238	2	N	3	3	8				-0-			
06	2610	X	2009	-0-	-601 B	-0-	92	1	1917	2	N	-0-						-0-			
07	2697	X	1312	-0-	-1385 B	-0-	26	1	1284	2	N	2	2	8				-0-			
08	2418	X	453	-0-	-1965 B	-0-	10	1	441	2	N	2	2	8				-0-			
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706																					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-			
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370																					
03	4417	X	4417	-0-	-0- B	-0-	471	1	3946	2	N	-0-						-0-			
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	334	1	3004	2	N	-0-						-0-			
05	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-						-0-			
06	2610	X	1956	-0-	-654 B	-0-	194	1	1762	2	N	-0-						-0-			
07	2697	X	1354	-0-	-1343 B	-0-	54	1	1300	2	N	-0-						-0-			
08	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	269	1	3775	2	N	-0-						-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13										RRCID -> 233903		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13124 - 13382		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4929 X	4860	-0-	-69 B	-0-		404 2	1 9	4454	2	N	2	2 8				-0-	
04	4770 X	4699	-0-	-71 B	-0-		277 1	1 9	4421	2	N	1	1 8				-0-	
05	4836 X	4713	-0-	-123 B	-0-		255 3	1 9	4455	2	N	3	3 8				-0-	
06	4680 X	3657	-0-	-1023 B	-0-		167 1	1	3490	2	N	-0-					-0-	
07	4867 X	4106	-0-	-767 B	-0-		83 4	1 9	4013	2	N	4	4 8				-0-	
08	4867 X	4106	-0-	-761 B	-0-		90 2	1 9	4014	2	N	2	2 8				-0-	

WORTHY					WELL #: 8	RRCID -> 234062	COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12208 - 14290							
03	2728 X	1955	-0-	-773 B	-0-		1952 2	3 9			N	3	3 8				-0-	
04	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-		136 6	1 9	5339	2	N	5	5 8				-0-	
05	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-		66 12	1 9	4461	2	N	11	11 8				-0-	
06	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-		41 1	1	4068	2	N	-0-					-0-	
07	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-		38 14	1 9	3729	2	N	13	13 8				-0-	
08	5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-		5284 2		9 9		N	8	8 8				-0-	

MULLENAX, G.					WELL #: 6	RRCID -> 234540	COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13336 - 13573							
03	2976 X	1024	-0-	-1952 B	-0-		85 1	939 2			N	-0-					-0-	
04	2880 X	2744	-0-	-136 B	-0-		162 1	2582 2			N	-0-					-0-	
05	2976 X	1711	-0-	-1265 B	-0-		93 1	1618 2			N	-0-					-0-	
06	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-		119 1	2493 2			N	-0-					-0-	
07	2821 X	1519	-0-	-1302 B	-0-		31 1	1487 2			N	1	1 8				-0-	
08	2821 X	1790	-0-	-1031 B	-0-		39 1	1750 2			N	1	1 8				-0-	

WORTHY					WELL #: 5	RRCID -> 234746	COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11742 - 13870							
03	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-		1332 2				N	-0-					-0-	
04	1290 N	1187	-0-	-103 B	-0-		29 1	1158 2			N	-0-					-0-	
05	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-		17 1	1131 2			N	-0-					-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-		11 1	1093 2			N	-0-					-0-	
07	1240 N	952	-0-	-288 B	-0-		10 1	942 2			N	-0-					-0-	
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-		1489 2				N	-0-					-0-	

WORTHY "A" UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 235611	COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11730 - 13864							
03	4650 X	4448	-0-	-202 B	-0-		4440 2	8 9			N	7	7 8				-0-	
04	4500 X	3363	-0-	-1137 B	-0-		83 2	1 9	3278	2	N	2	2 8				-0-	
05	4650 X	4072	-0-	-578 B	-0-		59 8	1 9	4005	2	N	7	7 8				-0-	
06	4500 X	3750	-0-	-750 B	-0-		37 1	1	3713	2	N	-0-					-0-	
07	4650 X	3671	-0-	-979 B	-0-		37 10	1 9	3624	2	N	9	9 8				-0-	
08	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-		4539 2		8 9		N	7	7 8				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
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
03	3348 X	2789	-0-	-559 B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	3240 X	3221	-0-	-19 B	-0-	80	1	3139	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
05	3534 X	3165	-0-	-369 B	-0-	46	1	3110	2	N	8	8	8		-0-
						9	9								
06	3420 X	2549	-0-	-871 B	-0-	25	1	2524	2	N	-0-				-0-
07	3534 X	2678	-0-	-856 B	-0-	27	1	2643	2	N	7	7	8		-0-
						8	9								
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3747	2	4	9	N	4	4	8		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
03	2108 N	2008	-0-	-100 B	-0-	167	1	1841	2	N	-0-				-0-
04	2070 N	1866	-0-	-204 B	-0-	110	1	1756	2	N	-0-				-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	123	1	2145	2	N	-0-				-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	89	1	1865	2	N	-0-				-0-
07	1922 N	1727	-0-	-195 B	-0-	35	1	1692	2	N	-0-				-0-
08	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	55	1	2440	2	N	-0-				-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
03	2356 N	2273	-0-	-83 B	-0-	2271	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2490 N	2244	-0-	-246 B	-0-	56	1	2188	2	N	-0-				-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	34	1	2291	2	N	-0-				-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	19	1	1897	2	N	-0-				-0-
07	2325 N	1592	-0-	-733 B	-0-	16	1	1575	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-				-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
03	5735 X	997	-0-	-4738 B	-0-	997	2			Y	-0-				-0-
04	3690 X	1074	-0-	-2616 B	-0-	27	1	1047	2	Y	-0-				-0-
05	1240 X	1087	-0-	-153 B	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-				-0-
06	1135 X	1135	-0-	-0- B	-0-	11	1	1124	2	Y	-0-				-0-
07	1116 X	1033	-0-	-83 B	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-				-0-
08	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			Y	-0-				-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
03	5332 X	5197	-0-	-135 B	-0-	2206	1	2991	2	N	-0-				-0-
04	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	2281	1	2599	2	N	-0-				-0-
05	5332 X	3363	-0-	-1969 B	-0-	3363	2			N	-0-				-0-
06	5160 X	2148	-0-	-3012 B	-0-	127	1	2021	2	N	-0-				-0-
07	5332 X	757	-0-	-4575 B	-0-	757	1			N	-0-				-0-
08	5208 X	875	-0-	-4333 B	-0-	875	1			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910													
03	5115	X	3269	-0-	-1846 B	-0-	3269	2		N	-0-		-0-
04	3510	X	2837	-0-	-673 B	-0-	70	1	2767	2	N	-0-	-0-
05	3348	X	3273	-0-	-75 B	-0-	47	1	3224	2	N	2	-0-
							2	9				8	
06	3150	X	2562	-0-	-588 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-	-0-
07	3255	X	2364	-0-	-891 B	-0-	24	1	2339	2	N	1	-0-
							1	9				8	
08	3362	X	3362	-0-	-0- B	-0-	3361	2	1	9	N	1	-0-
												8	

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888													
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-		-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	27	1	1082	2	N	-0-	-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	23	1	1583	2	N	2	-0-
							2	9				8	
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	13	1	1255	2	N	-0-	-0-
07	1147	N	394	-0-	-753 B	-0-	4	1	388	2	N	2	-0-
							2	9				8	
08	1612	N	732	-0-	-880 B	-0-	730	2	2	9	N	2	-0-
												8	

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-	-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0- B	-0-	209	1	8250	2	N	-0-	-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	38	1	2561	2	N	-0-	-0-
06	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	9	1	918	2	N	-0-	-0-
07	713	X	453	-0-	-260 B	-0-	5	1	448	2	N	-0-	-0-
08	713	X	519	-0-	-194 B	-0-	519	2		N	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680													
03	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	86	1	3397	2	N	-0-	-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	49	1	3318	2	N	-0-	-0-
06	3060	X	2290	-0-	-770 B	-0-	23	1	2267	2	N	-0-	-0-
07	3596	X	2452	-0-	-1144 B	-0-	25	1	2427	2	N	-0-	-0-
08	3596	X	520	-0-	-3076 B	-0-	520	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	6	1	409	2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	3	1	323	2	N	-0-			-0-
07	372 N	297	-0-	-0-	B	-0-	3	1	294	2	N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
03	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1328	2	N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
03	4464 X	1898	-0-	-0-	B	-0-	1888	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	4320 X	4053	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3946	2	N	6	6	8	-0-
05 4464 X 1916 -0- -2548 B -0- 28 1 1879 2 N 8 8 8 -0-															
06 3840 X 3184 -0- -656 B -0- 31 1 3153 2 N -0- -0-															
07 4185 X 2083 -0- -2102 B -0- 21 1 2049 2 N 12 12 8 -0-															
08 4185 X 2323 -0- -1862 B -0- 13 9 3 9 N 3 3 8 -0-															

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2271	2	N	1	1	8	-0-
05 2743 N 2743 -0- -0- B -0- 40 1 2697 2 N 5 5 8 -0-															
06 1836 N 1836 -0- -0- B -0- 18 1 1818 2 N -0- -0-															
07 1023 N 963 -0- -60 B -0- 10 1 944 2 N 8 8 8 -0-															
08 1765 N 1765 -0- -0- B -0- 9 9 4 9 N 4 4 8 -0-															

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
03	558 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-0-	B	-0-	13	1	514	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	500	-0-	-0-	B	-0-	7	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-0-	B	-0-	4	1	429	2	Y	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864														
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
03	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1460	-0-	-70 B	-0-	36	1	1424	2	N	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	13	1	1330	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1183	-0-	-336 B	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768														
03	3410 X	3390	-0-	-20 B	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	86	1	3400	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3286 X	3253	-0-	-33 B	-0-	47	1	3204	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2386	-0-	-1210 B	-0-	24	1	2361	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3596 X	2611	-0-	-985 B	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762														
03	5025 X	5025	-0-	-0- B	-0-	5011	2	14	9	N	13	13 8		-0-
04	4860 X	4786	-0-	-74 B	-0-	118	1	4658	2	N	9	9 8		-0-
						10	9							
05	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	67	1	4550	2	N	28	28 8		-0-
						31	9							
06	4770 X	3504	-0-	-1266 B	-0-	35	1	3469	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	3635	-0-	-1387 B	-0-	37	1	3569	2	N	26	26 8		-0-
						29	9							
08	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	4633	2	15	9	N	14	14 8		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
03	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	14	1	561	2	N	-0-			-0-
05	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	7	1	506	2	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	5	1	461	2	N	-0-			-0-
07	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	4	1	420	2	N	-0-			-0-
08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
03	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7239	2	10	9	N	9	9 8		-0-
04	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	166	1	6534	2	N	7	7 8		-0-
						8	9							
05	6758 X	6257	-0-	-501 B	-0-	90	1	6145	2	N	20	20 8		-0-
						22	9							
06	7020 X	5826	-0-	-1194 B	-0-	58	1	5768	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	5549	-0-	-1705 B	-0-	56	1	5473	2	N	18	18 8		-0-
						20	9							
08	7254 X	6666	-0-	-588 B	-0-	6653	2	13	9	N	12	12 8		-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
03	2883 X	125	-0-	-2758 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	359 X	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06	884 X	884	-0-	-0- B	-0-	22	1	862	2	N	-0-			-0-
07	910 X	910	-0-	-0- B	-0-	3	1	907	2	N	-0-			-0-
08	795 X	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-	
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-	
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
07	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-	
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	492	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358															
03	3968 X	3643	-0-	-325 B	-0-	3643	2			N	-0-			-0-	
04	3930 X	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	2			N	-0-			-0-	
05	4061 X	3323	-0-	-738 B	-0-	3323	2			N	-0-			-0-	
06	3930 X	3357	-0-	-573 B	-0-	3357	2			N	-0-			-0-	
07	3751 X	2987	-0-	-764 B	-0-	2987	2			N	-0-			-0-	
08	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2			N	-0-			-0-	

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728															
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			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	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
03	8014 X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	2			N	-0-			-0-	
04	4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	2			N	-0-			-0-	
05	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-			-0-	
06	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-	
07	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-			-0-	
08	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	2			N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-	
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-	
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-	

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725															
03	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-			-0-	
04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-			-0-	
05	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	2			N	-0-			-0-	
06	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2			N	-0-			-0-	
07	2635 X	1369	-0-	-1266 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-	
08	2635 X	1277	-0-	-1358 B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-				21
04	1526 X	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-				21
05	1295 X	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-				21
06	467 X	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-				21
07	460 X	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-				21
08	462 X	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-				21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
03	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	2			N	-0-				-0-
04	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-				-0-
05	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	2			N	-0-				-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	2			N	-0-				-0-
07	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
08	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	5209	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
03	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
08	1302 N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880															
03	2449 N	2053	-0-	-396 B	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2			N	-0-				-0-
06	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2			N	-0-				-0-
07	2449 N	2381	-0-	-68 B	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
08	2449 X	2090	-0-	-359 B	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970															
03	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-				-0-
04	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
05	1364 X	421	-0-	-943 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
06	1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
07	1364 X	1325	-0-	-39 B	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
03	6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-	6130	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-				-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2			N	-0-				-0-
06	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-				-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-				-0-
08	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
03	3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	2964	2	48	9	N	44	44	8	-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3534	2	26	9	N	24	24	8	-0-
05	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3992	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
08	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3794	2	29	9	N	26	26	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
03	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
04	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
03	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
03	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
03	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-
05	2604 N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
06	2520 N	2093	-0-	-427 B	-0-	2093	2			Y	-0-			-0-
07	2790 N	2649	-0-	-141 B	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
08	2542 N	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
03	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
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
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			5
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-			5
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-			5
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			5
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-			5
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-			5
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11696 - 13839														
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11631 - 14013														
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
07	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF. 13218 - 14808														
03	4867 X	3328	-0-	-1539 B	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
04	5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
05	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
06	4710 X	3712	-0-	-998 B	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
07	4867 X	3850	-0-	-1017 B	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
08	4867 X	3905	-0-	-962 B	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
03	4867 X	3394	-0-	-1473 B	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	4710 X	3198	-0-	-1512 B	-0-	3197	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	4433 X	3178	-0-	-1255 B	-0-	3178	2			Y	-0-			-0-
06	4140 X	3016	-0-	-1124 B	-0-	3016	2			Y	-0-			-0-
07	4278 X	4033	-0-	-245 B	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11638 - 14035														
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION																
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8			61
04	3960 X	3904	-0-	-56 B	-0-	3902	2	2	9	N	2	2	8			61
05	4092 X	4003	-0-	-89 B	-0-	4002	2	1	9	N	1	1	8			61
06	3960 X	3899	-0-	-61 B	-0-	3899	2			N	-0-					61
07	4092 X	4070	-0-	-22 B	-0-	4070	2			N	-0-					61
08	4092 X	4068	-0-	-24 B	-0-	4066	2	2	9	N	2	2	8			61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480 N	365	-0-	-115 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																
03	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																
03	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1124	-0-	-136 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																
03	1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	958	-0-	-212 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	985	-0-	-162 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																
03	5518 X	4916	-0-	-602 B	-0-	4914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5340 X	4999	-0-	-341 B	-0-	4997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	5993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	4645	-0-	-1276 B	-0-	4639	2	6	9	N	5	5	8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																
03	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	2210	-0-	-1990 B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4117	-0-	-223 B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4016	-0-	-324 B	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
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
03	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1095	-0-	-45 B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
03	217 X	332	-0-	115 B	-6620	332	2			N	-0-			32
04	210 X	367	-0-	157 B	-6463	367	2			N	-0-			32
05	217 X	523	-0-	306 B	-6157	523	2			N	-0-			32
06	210 X	371	-0-	161 B	-5996	371	2			N	-0-			32
07	217 X	374	-0-	157 B	-5839	374	2			N	-0-			32
08	217 N	359	-0-	142 B	-5697	359	2			N	-0-			32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
03	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	960 N	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
03	279 N	59	-0-	-220 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	270 N	21	-0-	-249 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													//CONT.// 386310	
HILCORP ENERGY COMPANY													H. L. & P. GAS UNIT	
WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
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
03	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
06	2477 X	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
07	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
08	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	637	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	660 N	530	-0-	-130 B	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	974	2	6	9	N	5	5	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
03	310 X	532	-0-	222 B	-51955	531	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-51955					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-51955					N	-0-			-0-
06	300 N	176	-0-	-124 B	-51955	176	2			N	-0-			-0-
07	0 N	16	-0-	16 B	-51939	16	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51939					N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
03	3751 X	2322	-0-	-1429 B	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	1860	-0-	-1290 B	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	3193	-0-	-279 B	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
06	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2674	-0-	-798 B	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2389	-0-	-804 B	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
03	3100 X	3088	-0-	-12 B	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8	21
04	3000 X	2674	-0-	-326 B	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8	21
05	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	3016	2	1	9	N	1	1	8	21
06	3000 X	2852	-0-	-148 B	-0-	2852	2			N	-0-			21
07	3100 X	2931	-0-	-169 B	-0-	2931	2			N	-0-			21
08	3100 X	2987	-0-	-113 B	-0-	2980	2	7	9	N	6	6	8	21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
03	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5606	2	25	9	N	23	1	8	80
04	4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4341	2	48	9	N	44	102	1	22
05	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	2			N	-0-			22
06	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	2			N	-0-			22
07	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-			22
08	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3641	2	1	9	N	1	1	8	22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
03	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-			30
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			30
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			30
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			30
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			30
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-			-0-	
04	600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466	2	N	-0-			-0-	
05	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2	N	-0-			-0-	
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	N	-0-			-0-	
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-			-0-	
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
03	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	3265	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
04	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3412	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3802	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
06	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2	N	-0-			-0-	
07	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2	N	-0-			-0-	
08	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3921	2	10 9 N	9	9 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-			-0-	
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-			-0-	
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-			-0-	
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-			-0-	
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	N	-0-			-0-	
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
03	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2	N	-0-			23	
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2	N	-0-			23	
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2	N	-0-			23	
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2	N	-0-			23	
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2	N	-0-			23	
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2	N	-0-			23	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2	N	-0-			-0-	
04	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2	N	-0-			-0-	
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-			-0-	
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2	N	-0-			-0-	
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2	N	-0-			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
03	5952 X	4423	-0-	-1529 B	-0-	4402	2	21 9 N	19	19 8		-0-	
04	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6217	2	12 9 N	11	11 8		-0-	
05	5952 X	5920	-0-	-32 B	-0-	5914	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
06	6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360	2	N	-0-			-0-	
07	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2	N	-0-			-0-	
08	5952 X	5590	-0-	-362 B	-0-	5577	2	13 9 N	12	12 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360													
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
03	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	954	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842														
03	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
04	1680 X	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	2189	-0-	-1500 B	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	2118	-0-	-1452 B	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3514	-0-	-175 B	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	3148	-0-	-169 B	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619														
03	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-			36
04	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-			36
05	1612 X	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	2			N	-0-			36
06	1830 X	1690	-0-	-140 B	-0-	1690	2			N	-0-			36
07	1891 X	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2			N	-0-			36
08	1891 X	1695	-0-	-196 B	-0-	1695	2			N	-0-			36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
03	434 X	234	-0-	-200 B	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	420 X	353	-0-	-67 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	465 X	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	468 X	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
07	604 X	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	715 X	715	-0-	-0- B	-0-	714	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
03	3720 X	3513	-0-	-207 B	-0-	3510	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3690 X	3360	-0-	-330 B	-0-	3359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3813 X	3503	-0-	-310 B	-0-	3502	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3690 X	2661	-0-	-1029 B	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	3039	-0-	-495 B	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	2988	-0-	-515 B	-0-	2987	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932														
03	2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
03	4340 X	2887	-0-	-1453 B	-0-	2880	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2591	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	3038 X	2855	-0-	-183 B	-0-	2853	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2940 X	2836	-0-	-104 B	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2786	2	4	9	N	4	4	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738															
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
03	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5051	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6667	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6543	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4050 X	3611	-0-	-439 B	-0-	3611	2			N	-0-				-0-
07	7737 X	7737	-0-	-0- B	-0-	7737	2			N	-0-				-0-
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	5964	2	3	9	N	3	3	8		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298															
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
03	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2040 N	1816	-0-	-224 B	-0-	1815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
08	1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020															
03	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1950 X	1927	-0-	-23 B	-0-	1927	2			N	-0-				-0-
05	1860 X	1714	-0-	-146 B	-0-	1714	2			N	-0-				-0-
06	2160 X	1618	-0-	-542 B	-0-	1618	2			N	-0-				-0-
07	2232 X	2153	-0-	-79 B	-0-	2153	2			N	-0-				-0-
08	2232 X	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	2			N	-0-				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986															
03	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2740	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2682	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-				-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2			N	-0-				-0-
08	2325 N	1800	-0-	-525 B	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8		-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585															
03	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8		27
04	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8		27
05	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			N	-0-				27
06	1650 X	1270	-0-	-380 B	-0-	1270	2			N	-0-				27
07	2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-				27
08	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4144	2	1	9	N	1	1	8		27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
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
03	682 N	479	-0-	-203 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	450 N	224	-0-	-226 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	682 N	246	-0-	-436 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
08	527 N	133	-0-	-394 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
03	3720 X	2166	-0-	-1554 B	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	2354	-0-	-1246 B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	2622	-0-	-1098 B	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	2296	-0-	-1304 B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2454	-0-	-894 B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
08	2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
03	3162 X	3153	-0-	-9 B	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
06	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	3012	-0-	-150 B	-0-	3011	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
03	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	4060	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
03	1147 X	164	-0-	-983 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04	440 X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	1392 X	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
06	936 X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
07	966 X	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
08	1395 X	731	-0-	-664 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
03	3472 X	3243	-0-	-229 B	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	8	69
04	3360 X	3122	-0-	-238 B	-0-	3122	2			N	-0-			69
05	3472 X	3112	-0-	-360 B	-0-	3112	2			N	-0-			69
06	3150 X	1783	-0-	-1367 B	-0-	1783	2			N	-0-			69
07	3255 X	1567	-0-	-1688 B	-0-	1567	2			N	-0-			69
08	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3326	2	2	9	N	2	2	8	69

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
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
03	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	2			N	-0-				-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	2			N	-0-				-0-
06	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-				-0-
07	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	2			N	-0-				-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	4522	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830															
03	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2			N	-0-				-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2			N	-0-				-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	2			N	-0-				-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-				-0-
07	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915															
03	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-				-0-
04	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-				-0-
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-				-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-				-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
03	3038 N	2048	-0-	-990 B	-0-	2042	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	2670 N	2440	-0-	-230 B	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	2728 N	2520	-0-	-208 B	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
07	2511 N	2413	-0-	-98 B	-0-	2413	2			N	-0-				-0-
08	2511 N	2312	-0-	-199 B	-0-	2309	2	3	9	N	3	3	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005															
03	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
04	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-				-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-				-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-				-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-				-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963															
03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1790	-0-	-194 B	-0-	1790	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	1307	-0-	-613 B	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1416	-0-	-382 B	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
08	1798 N	942	-0-	-856 B	-0-	942	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902															
03	3224 X	3161	-0-	-63 B	-0-	3161	2			N	-0-				-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240 B	-0-	2984	2			N	-0-				-0-
06	3120 X	2530	-0-	-590 B	-0-	2530	2			N	-0-				-0-
07	3224 X	2899	-0-	-325 B	-0-	2899	2			N	-0-				-0-
08	3224 X	2775	-0-	-449 B	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
03	2618 X	2618	-0-	-0-	B	-0-	2615	2	3	9	N		3	3 8	-0-
04	3240 X	2877	-0-	-363	B	-0-	2876	2	1	9	N		1	1 8	-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0-	B	-0-	3842	2	1	9	N		1	1 8	-0-
06	3240 X	3203	-0-	-37	B	-0-	3203	2			N		-0-		-0-
07	2976 X	2863	-0-	-113	B	-0-	2863	2			N		-0-		-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	B	-0-	4749	2	2	9	N		2	2 8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689															
03	5269 X	5269	-0-	-0-	B	-0-	5268	2	1	9	N		1	1 8	-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0-	B	-0-	4739	2			N		-0-		-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	2			N		-0-		-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0-	B	-0-	4383	2			N		-0-		-0-
07	4829 X	4829	-0-	-0-	B	-0-	4829	2			N		-0-		-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0-	B	-0-	4131	2	2	9	N		2	2 8	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041															
03	4247 X	3341	-0-	-906	B	-0-	3340	2	1	9	N		1	1 8	-0-
04	4125 X	4125	-0-	-0-	B	-0-	4124	2	1	9	N		1	1 8	-0-
05	4884 X	4884	-0-	-0-	B	-0-	4884	2			N		-0-		-0-
06	4883 X	4883	-0-	-0-	B	-0-	4883	2			N		-0-		-0-
07	4274 X	4274	-0-	-0-	B	-0-	4274	2			N		-0-		-0-
08	4369 X	4369	-0-	-0-	B	-0-	4368	2	1	9	N		1	1 8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515															
03	1581 N	1434	-0-	-147	B	-0-	1434	2			N		-0-		75
04	2404 X	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2			N		-0-		75
05	2903 X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2			N		-0-		75
06	2803 X	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	2			N		-0-		75
07	2413 X	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2			N		-0-		75
08	2387 X	2282	-0-	-105	B	-0-	2282	2			N		-0-		75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561															
03	3478 X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3477	2	1	9	N		1	1 8	55
04	2850 X	2610	-0-	-240	B	-0-	2610	2			N		-0-		55
05	2799 X	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	2			N		-0-		55
06	3360 X	2951	-0-	-409	B	-0-	2951	2			N		-0-		55
07	3483 X	3483	-0-	-0-	B	-0-	3483	2			N		-0-		55
08	4113 X	4113	-0-	-0-	B	-0-	4112	2	1	9	N		1	1 8	55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238															
03	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N		-0-		-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N		-0-		-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	2			N		-0-		-0-
06	930 N	868	-0-	-62	B	-0-	868	2			N		-0-		-0-
07	1240 N	699	-0-	-541	B	-0-	699	2			N		-0-		-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143	B	-0-	1035	2			N		-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166															
03	2759 X	937	-0-	-1822	B	-0-	934	2	3	9	N		3	3 8	-0-
04	2670 X	960	-0-	-1710	B	-0-	959	2	1	9	N		1	1 8	-0-
05	1054 X	1015	-0-	-39	B	-0-	1014	2	1	9	N		1	1 8	-0-
06	1020 X	697	-0-	-323	B	-0-	697	2			N		-0-		-0-
07	992 X	712	-0-	-280	B	-0-	712	2			N		-0-		-0-
08	1023 X	744	-0-	-279	B	-0-	743	2	1	9	N		1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
STARRETT BRANCH GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 243527	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL	DEPTH 15555	PERF.14922	- 15295
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							
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-							
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-							
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-							
*06	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	12875	2			N	-0-			-0-							
*07	17137 X	17137	-0-	-0- B	-0-	17137	2			N	-0-			-0-							
08	16867 X	16867	-0-	-0- B	-0-	16860	2	7	9	N	6	6	8	-0-							
BUFFALO CREEK GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 243830	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL	DEPTH 14400	PERF. 8750	- 14190
03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-							
04	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-							
05	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-							
06	570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-							
07	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-							
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-							
BUFFALO CREEK GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 244671	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL	DEPTH 14456	PERF.11641	- 12718
03	8804 X	7258	-0-	-1546 B	-0-	7257	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
04	8520 X	6214	-0-	-2306 B	-0-	6213	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
05	8308 X	5550	-0-	-2758 B	-0-	5550	2			N	-0-			-0-							
06	7320 X	6969	-0-	-351 B	-0-	6969	2			N	-0-			-0-							
07	8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8218	2			N	-0-			-0-							
08	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	7460	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
KING, GAIL													WELL #: 35			RRCID -> 244682	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL	DEPTH 15150	PERF.13228	- 14850
03	2821 X	1917	-0-	-904 B	-0-	1917	2			N	-0-			-0-							
04	2730 X	2013	-0-	-717 B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-							
05	2821 X	1892	-0-	-929 B	-0-	1892	2			N	-0-			-0-							
06	2730 X	2004	-0-	-726 B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-							
07	2666 X	1890	-0-	-776 B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-							
08	2077 X	1989	-0-	-88 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-							
EPPEES UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 245125	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL	DEPTH 14472	PERF.11635	- 14084
03	2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	2354	2	36	9	N	33	1	8	32							
04	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2663	2	36	9	N	33			65							
05	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-			65							
06	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	2642	2	17	9	N	15			80							
07	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2			N	-0-			80							
08	2356 X	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	2			N	-0-			80							
KING, GAIL													WELL #: 28H			RRCID -> 246801	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH 14395	PERF.11842	- 13272
03	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8	-0-							
04	2400 N	2353	-0-	-47 B	-0-	2352	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
05	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			N	-0-			-0-							
06	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-			-0-							
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			N	-0-			-0-							
08	2511 N	2285	-0-	-226 B	-0-	2284	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
KING, GAIL													WELL #: 1AH			RRCID -> 247402	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL	DEPTH 17075	PERF.14950	- 16953
03	806 N	791	-0-	-15 B	-87243	791	2			N	-0-			-0-							
04	600 N	226	-0-	-374 B	-87243	226	2			N	-0-			-0-							
05	744 N	876	-0-	132 B	-87111	876	2			N	-0-			-0-							
06	780 N	756	-0-	-24 B	-87111	756	2			N	-0-			-0-							
07	248 N	946	-0-	698 B	-86413	946	2			N	-0-			-0-							
08	868 N	1130	-0-	262 B	-86151	1130	2			N	-0-			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			65
04	4768 X	4768	-0-	-0-	-0- B	-0-	4765	2	3	9	N	3	3	8			65
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0- B	-0-	4690	2	2	9	N	2	2	8			65
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-					65
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0- B	-0-	4121	2			N	-0-					65
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0- B	-0-	3978	2	13	9	N	12	12	8			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619																	
03	4805 X	2910	-0-	-1895	B	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6870 X	3602	-0-	-3268	B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	7905	-0-	-0-	B	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	3065	-0-	-3805	B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2989	-0-	-731	B	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	7905 X	2746	-0-	-5159	B	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																	
03	3441 X	3159	-0-	-282	B	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4321	-0-	-419	B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4400	-0-	-498	B	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4076	-0-	-664	B	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	2155	-0-	-2309	B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	4856 X	4856	-0-	-0-	B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862																	
03	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229																	
03	3100 X	3877	-0-	777	B	-673423	3877	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	3913	-0-	913	B	-672510	3913	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3922	-0-	822	B	-671688	3922	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1946	-0-	-1054	B	-671688	1946	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2926	-0-	-174	B	-671688	2926	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2832	-0-	-268	B	-671688	2832	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																	
03	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																	
03	3937 X	2039	-0-	-1898	B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	1505	-0-	-2305	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1771	-0-	-2166	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	1714	-0-	-266	B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	2038	-0-	-8	B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	3602	-0-	-304 B	-0-	3601 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	3750 X	3296	-0-	-454 B	-0-	3296 2		N	-0-				-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 2		N	-0-				-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743 2		N	-0-				-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770 2		N	-0-				-0-
08	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649 2		N	-0-				-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240													
03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-				-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2		N	-0-				-0-
05	744 N	574	-0-	-170 B	-0-	574 2		N	-0-				-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-				-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-				-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-				-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837													
03	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4103 2	3 9	N	3	3 8			20
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3332 2	1 9	N	1	1 8			20
05	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	3587 2	1 9	N	1	1 8			20
06	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 2		N	-0-				20
07	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 2		N	-0-				20
08	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2658 2	6 9	N	5	5 8			20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849													
03	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	1172 2		N	-0-				15
04	1290 N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124 2		N	-0-				15
05	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168 2		N	-0-				15
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-				15
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2		N	-0-				15
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-				15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-				-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-				-0-
05	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	191 2		N	-0-				-0-
06	510 N	167	-0-	-343 B	-0-	167 2		N	-0-				-0-
07	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255 2		N	-0-				-0-
08	186 N	9	-0-	-177 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-				-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
03	2232 N	2138	-0-	-94 B	-0-	2137 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2220 N	1949	-0-	-271 B	-0-	1948 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 2		N	-0-				-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2		N	-0-				-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 2		N	-0-				-0-
08	2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045 2	1 9	N	1	1 8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	2077 N	1841	-0-	-236 B	-0-	1832	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
04	2040 N	1822	-0-	-218 B	-0-	1818	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2095	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-			-0-	
07	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-			-0-	
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
EPPE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
03	5549 X	4343	-0-	-1206 B	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	4770 X	4073	-0-	-697 B	-0-	4071	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	4774 X	4152	-0-	-622 B	-0-	4151	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	4620 X	4306	-0-	-314 B	-0-	4306	2			N	-0-			-0-	
07	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	2			N	-0-			-0-	
08	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	4339	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
03	2542 X	2516	-0-	-26 B	-0-	2516	2			N	-0-			-0-	
04	2460 X	1989	-0-	-471 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-	
05	2542 X	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	2			N	-0-			-0-	
06	2430 X	2237	-0-	-193 B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-	
07	2511 X	2318	-0-	-193 B	-0-	2318	2			N	-0-			-0-	
08	2511 X	2326	-0-	-185 B	-0-	2326	2			N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
03	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-			-0-	
04	3300 X	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	2			N	-0-			-0-	
05	3782 X	2736	-0-	-1046 B	-0-	2736	2			N	-0-			-0-	
06	3660 X	36	-0-	-3624 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
07	3782 X	6	-0-	-3776 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
08	3472 X	4	-0-	-3468 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
03	3968 X	2892	-0-	-1076 B	-0-	2892	2			N	-0-			-0-	
04	3840 X	2233	-0-	-1607 B	-0-	2233	2			N	-0-			-0-	
05	3968 X	3249	-0-	-719 B	-0-	3249	2			N	-0-			-0-	
06	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2			N	-0-			-0-	
07	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-			-0-	
08	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-			-0-	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
03	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6088	2	1	9	N	1	1	8	3	
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5367	2	32	9	N	29			32	
05	5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	5579	2	40	9	N	36			68	
06	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	6365	2	22	9	N	20			88	
07	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	7217	2	2	9	N	2			90	
08	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	2			N	-0-			90	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
03	1860 X	569	-0-	-1291 B	-0-	569	2			N	-0-			35	
04	1800 X	22	-0-	-1778 B	-0-	22	2			N	-0-			35	
05	868 X	8	-0-	-860 B	-0-	8	2			N	-0-			35	
06	540 X	2	-0-	-538 B	-0-	2	2			N	-0-			35	
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			35	
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-			35	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
KING, GAIL										WELL #:	31H	RRCID ->	255963	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL	DEPTH	14624	PERF.	14985	-	18227
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03	2604 N	1976	-0-	-628 B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-						
04	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-						
05	2821 N	2288	-0-	-533 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-						
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-						
07	3100 X	2642	-0-	-458 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-						
08	3100 X	2209	-0-	-891 B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-						
KING, GAIL										WELL #:	36H	RRCID ->	256608	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	14607	PERF.	14890	-	17747
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-						
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-						
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-						
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-						
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-						
08	806 N	353	-0-	-453 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-						
REED "E" GAS UNIT										WELL #:	20	RRCID ->	256623	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL	DEPTH	14405	PERF.	11629	-	13916
03	4805 X	4207	-0-	-598 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-						
04	4590 X	3957	-0-	-633 B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-						
05	4743 X	3773	-0-	-970 B	-0-	3773	2			N	-0-					-0-						
06	4590 X	3711	-0-	-879 B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-						
07	4464 X	3588	-0-	-876 B	-0-	3588	2			N	-0-					-0-						
08	4216 X	3571	-0-	-645 B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-						
WELDON COX GAS UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	256640	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL	DEPTH	17825	PERF.	14760	-	1774
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-						
FERN V. ROBINSON										WELL #:	5	RRCID ->	256668	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL	DEPTH	14640	PERF.	8897	-	13299
03	1891 X	577	-0-	-1314 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-						
04	1050 X	530	-0-	-520 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-						
05	713 X	635	-0-	-78 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-						
06	703 X	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-						
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-						
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-						
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #:	8	RRCID ->	257018	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	11690	-	12562
03	2945 X	2737	-0-	-208 B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-						
04	2970 X	2527	-0-	-443 B	-0-	2527	2			N	-0-					-0-						
05	3069 X	2493	-0-	-576 B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-						
06	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-						
07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-						
08	2728 X	2636	-0-	-92 B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-						
KING, GAIL										WELL #:	24H	RRCID ->	257490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	18362	PERF.	15250	-	18229
03	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-						
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-						
05	2542 N	2089	-0-	-453 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-						
06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-						
07	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-						
08	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
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	
03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 2	N	-0-			-0-	
04	2370 N	2293	-0-	-77 B	-0-	2293 2	N	-0-			-0-	
05	2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324 2	N	-0-			-0-	
06	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 2	N	-0-			-0-	
07	2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2	N	-0-			-0-	
08	2325 N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277 2	N	-0-			-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
03	4216 X	1695	-0-	-2521 B	-0-	1695 2	N	-0-			-0-	
04	4080 X	1575	-0-	-2505 B	-0-	1575 2	N	-0-			-0-	
05	4216 X	1915	-0-	-2301 B	-0-	1915 2	N	-0-			-0-	
06	4080 X	1803	-0-	-2277 B	-0-	1803 2	N	-0-			-0-	
07	3968 X	1516	-0-	-2452 B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-	
08	1922 X	1655	-0-	-267 B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
03	2232 N	1995	-0-	-237 B	-0-	1995 2	N	-0-			-0-	
04	2370 N	1562	-0-	-808 B	-0-	1561 2	N	1	1 8		-0-	
05	2077 N	1797	-0-	-280 B	-0-	1796 2	N	1	1 8		-0-	
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2	N	-0-			-0-	
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2	N	-0-			-0-	
08	1798 N	1210	-0-	-588 B	-0-	1209 2	N	1	1 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
03	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 2	N	-0-			-0-	
04	2280 N	2276	-0-	-4 B	-0-	2276 2	N	-0-			-0-	
05	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 2	N	-0-			-0-	
06	2280 N	2080	-0-	-200 B	-0-	2080 2	N	-0-			-0-	
07	2356 N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858 2	N	-0-			-0-	
08	2356 N	1890	-0-	-466 B	-0-	1890 2	N	-0-			-0-	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
03	713 X	1594	-0-	881 B	-1491621	1594 2	N	-0-			-0-	
04	690 X	3868	-0-	3178 B	-1488443	3868 2	N	-0-			-0-	
05	744 X	3271	-0-	2527 B	-1485916	3271 2	N	-0-			-0-	
06	1530 X	21	-0-	-1509 B	-1485916	21 2	N	-0-			-0-	
07	3999 X	1045	-0-	-2954 B	-1485916	1045 2	N	-0-			-0-	
08	3999 X	1459	-0-	-2540 B	-1485916	1459 2	N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	945 2	N	1	1 8		-0-	
04	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	725 2	N	-0-			-0-	
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-	
06	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853 2	N	-0-			-0-	
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2	N	-0-			-0-	
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	1	1 8		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
03	4402 X	3851	-0-	-551 B	-0-	3851 2	N	-0-			-0-	
04	4260 X	3757	-0-	-503 B	-0-	3757 2	N	-0-			-0-	
05	4185 X	3555	-0-	-630 B	-0-	3555 2	N	-0-			-0-	
06	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	3429 2	N	-0-			-0-	
07	3875 X	3767	-0-	-108 B	-0-	3767 2	N	-0-			-0-	
08	3875 X	3572	-0-	-303 B	-0-	3571 2	N	1	1 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780														
03	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
04	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
05	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
06	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
08	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
03	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
04	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070														
03	3193 X	2641	-0-	-552 B	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2606	-0-	-454 B	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
06	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
08	3224 X	3110	-0-	-114 B	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-			-0-
*05	0 N	4191	-0-	4191 B	-765975	4191	2			N	-0-			-0-
*06	0 N	5371	-0-	5371 B	-760604	5371	2			N	-0-			-0-
*07	0 N	4599	-0-	4599 B	-756005	4599	2			N	-0-			-0-
08	0 N	3740	-0-	3740 B	-752265	3736	2	4	9	N	4	4	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
03	5053 X	4337	-0-	-716 B	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
04	4890 X	4010	-0-	-880 B	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	3793	-0-	-1260 B	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
06	4890 X	3404	-0-	-1486 B	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
07	5053 X	3809	-0-	-1244 B	-0-	3809	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-	3377	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
03	775 N	625	-0-	-150 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06	600 N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	620 N	366	-0-	-254 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	589 N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
03	1798 N	737	-0-	-1061 B	-0-	736	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1140 N	822	-0-	-318 B	-0-	821	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1457 N	972	-0-	-485 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
06	720 N	659	-0-	-61 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
08	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	300 N	22	-0-	-278 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	434 N	238	-0-	-196 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
03	5890 X	4979	-0-	-911 B	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4615	-0-	-545 B	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4581	-0-	-317 B	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4206	-0-	-624 B	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4765	-0-	-226 B	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4530	-0-	-461 B	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
03	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2957	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3000 X	2233	-0-	-767 B	-0-	2231	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3100 X	2246	-0-	-854 B	-0-	2245	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3000 X	2181	-0-	-819 B	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2517	-0-	-459 B	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2341	-0-	-635 B	-0-	2338	2	3 9	N	3	3 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
03	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	705	-0-	-442 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
EPPEs UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2108 X	1670	-0-	-438 B	-0-	1667	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	3495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3518	-0-	-109 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3554	-0-	-290 B	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875																
03	2108 N	1735	-0-	-373 B	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100 N	2053	-0-	-47 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821																
03	2914 X	2618	-0-	-296 B	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730 X	2496	-0-	-234 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2695	-0-	-64 B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2675	-0-	-22 B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806																
03	1705 N	1021	-0-	-684 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1062	-0-	-498 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078																
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	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924																
03	2714 X	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2420	-0-	-184 B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2130	-0-	-474 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546																
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2356 X	5520	-0-	3164 B	-811283	5519	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2280 X	4253	-0-	1973 B	-809310	4253	2			N	-0-			-0-	
05	2356 X	5488	-0-	3132 B	-806178	5488	2			N	-0-			-0-	
06	2280 X	3268	-0-	988 B	-805190	3268	2			N	-0-			-0-	
07	2356 X	6427	-0-	4071 B	-801119	6427	2			N	-0-			-0-	
08	2356 X	3377	-0-	1021 B	-800098	3377	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-	
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-			-0-	
05	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656	2			N	-0-			-0-	
06	1710 N	1695	-0-	-15 B	-0-	1695	2			N	-0-			-0-	
07	1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688	2			N	-0-			-0-	
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-	
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-			-0-	
05	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-	
06	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-	
07	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-	
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-	
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
03	3472 X	2308	-0-	-1164 B	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8	18	
04	3360 X	1035	-0-	-2325 B	-0-	1035	2			N	-0-			18	
05	3193 X	1423	-0-	-1770 B	-0-	1423	2			N	-0-			18	
06	2970 X	2038	-0-	-932 B	-0-	2038	2			N	-0-			18	
07	3069 X	1885	-0-	-1184 B	-0-	1885	2			N	-0-			18	
08	2294 X	2056	-0-	-238 B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8	18	
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	7494	-0-	7494 B	7494	7494	2			N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	11329	-0-	11329 B	18823	11329	2			N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	8146	-0-	8146 B	26969	8146	2			N	-0-			-0-	
*07	0 W	8237	-0-	8237 B	35206	8237	2			N	-0-			-0-	
08	0 W	6840	-0-	6840 B	42046	6836	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252														
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
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528														
03	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
05	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
08	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4484	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142														
03	1178 N	956	-0-	-222 B	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1034	-0-	-268 B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994														
03	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5117	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	5044	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	4938	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
08	4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4817	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914														
03	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	862	-0-	-192 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953														
03	9207 X	5697	-0-	-3510 B	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
04	8910 X	7807	-0-	-1103 B	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	7657 X	6794	-0-	-863 B	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
06	7410 X	7106	-0-	-304 B	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
07	8060 X	6914	-0-	-1146 B	-0-	6914	2			N	-0-			-0-
08	8060 X	5666	-0-	-2394 B	-0-	5666	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2		N	-0-				-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2		N	-0-				-0-
05	2263 N	2078	-0-	-185 B	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
06	2010 N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	2		N	-0-				-0-
07	2170 N	1957	-0-	-213 B	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
03	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2		N	-0-				-0-
04	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2		N	-0-				-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	5999	2		N	-0-				-0-
07	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2		N	-0-				-0-
08	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
03	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3020	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3068	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3340	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	2		N	-0-				-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2		N	-0-				-0-
08	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2945	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
03	899 N	627	-0-	-272 B	-97582	627	2		N	-0-				-0-
04	150 N	1082	-0-	932 B	-96650	1082	2		N	-0-				-0-
05	1116 N	792	-0-	-324 B	-96650	792	2		N	-0-				-0-
06	600 N	997	-0-	397 B	-96253	997	2		N	-0-				-0-
07	1116 N	1201	-0-	85 B	-96168	1201	2		N	-0-				-0-
08	806 N	1102	-0-	296 B	-95872	1102	2		N	-0-				-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
03	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	2		N	-0-				55
04	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	6188	2		N	-0-				55
05	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	2		N	-0-				55
06	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	2		N	-0-				55
07	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2		N	-0-				55
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2		N	-0-				55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2		N	-0-				-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2		N	-0-				-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-				-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1240 X	567	-0-	-673 B	-0-	567	2			N	-0-		-0-
04	1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-		-0-
05	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
06	1890 X	1101	-0-	-789 B	-0-	1101	2			N	-0-		-0-
07	1953 X	437	-0-	-1516 B	-0-	437	2			N	-0-		-0-
08	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2			N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133													
03	11625 X	11551	-0-	-74 B	-0-	11549	2	2	9	N	2	2 8	57
04	11250 X	11038	-0-	-212 B	-0-	11037	2	1	9	N	1	1 8	57
05	11625 X	11164	-0-	-461 B	-0-	11164	2			N	-0-		57
06	11250 X	10719	-0-	-531 B	-0-	10719	2			N	-0-		57
07	11625 X	10945	-0-	-680 B	-0-	10945	2			N	-0-		57
08	11563 X	10771	-0-	-792 B	-0-	10770	2	1	9	N	1	1 8	57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553													
03	5580 X	2530	-0-	-3050 B	-0-	2530	2			N	-0-		-0-
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-		-0-
05	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-		-0-
06	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661	2			N	-0-		-0-
07	5239 X	2846	-0-	-2393 B	-0-	2846	2			N	-0-		-0-
08	5239 X	4025	-0-	-1214 B	-0-	4024	2	1	9	N	1	1 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260													
03	6293 X	5875	-0-	-418 B	-0-	5875	2			N	-0-		-0-
04	6090 X	5387	-0-	-703 B	-0-	5387	2			N	-0-		-0-
05	6293 X	5473	-0-	-820 B	-0-	5473	2			N	-0-		-0-
06	6090 X	5262	-0-	-828 B	-0-	5262	2			N	-0-		-0-
07	6231 X	5349	-0-	-882 B	-0-	5349	2			N	-0-		-0-
08	5890 X	5308	-0-	-582 B	-0-	5308	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785													
03	7409 X	3906	-0-	-3503 B	-0-	3906	2			N	-0-		-0-
04	8210 X	8210	-0-	-0- B	-0-	8210	2			N	-0-		-0-
05	7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-		-0-
06	4980 X	3470	-0-	-1510 B	-0-	3470	2			N	-0-		-0-
07	7409 X	3324	-0-	-4085 B	-0-	3324	2			N	-0-		-0-
08	7409 X	4115	-0-	-3294 B	-0-	4115	2			N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905													
03	2666 X	1608	-0-	-1058 B	-0-	1608	2			N	-0-		-0-
04	2580 X	2226	-0-	-354 B	-0-	2226	2			N	-0-		-0-
05	2542 X	2215	-0-	-327 B	-0-	2215	2			N	-0-		-0-
06	2460 X	2379	-0-	-81 B	-0-	2379	2			N	-0-		-0-
07	2542 X	2000	-0-	-542 B	-0-	2000	2			N	-0-		-0-
08	2294 X	1494	-0-	-800 B	-0-	1494	2			N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903													
03	38347 X	36089	-0-	-2258 B	-0-	36085	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04	36600 X	34535	-0-	-2065 B	-0-	34533	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	37014 X	35176	-0-	-1838 B	-0-	35175	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	35820 X	33617	-0-	-2203 B	-0-	33617	2			N	-0-		-0-
07	36549 X	34303	-0-	-2246 B	-0-	34303	2			N	-0-		-0-
08	36084 X	32659	-0-	-3425 B	-0-	32657	2	2	9	N	2	2 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
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
03	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
05	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
06	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
03	147 X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	47 X	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	150 X	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1095	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1872	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
03	465 N	292	-0-	-173 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04	330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
03	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	7297	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
05	7073 X	7073	-0-	-0- B	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
06	6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
07	6543 X	6543	-0-	-0- B	-0-	6543	2			N	-0-			-0-
08	6069 X	6069	-0-	-0- B	-0-	6067	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4836 X	4580	-0-	-256 B	-0-	4580	2			N	-0-				-0-
04	4650 X	4370	-0-	-280 B	-0-	4370	2			N	-0-				-0-
05	4805 X	4526	-0-	-279 B	-0-	4526	2			N	-0-				-0-
06	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-				-0-
07	4588 X	4426	-0-	-162 B	-0-	4426	2			N	-0-				-0-
08	4588 X	4424	-0-	-164 B	-0-	4424	2			N	-0-				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
03	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	5002	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4007	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6309	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	2			N	-0-				-0-
07	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917	2			N	-0-				-0-
08	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8		-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770															
03	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1200 N	963	-0-	-237 B	-0-	963	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-				-0-
07	992 N	658	-0-	-334 B	-0-	658	2			N	-0-				-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-				-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603															
03	5487 X	3750	-0-	-1737 B	-0-	3750	2			N	-0-				-0-
04	5310 X	3118	-0-	-2192 B	-0-	3118	2			N	-0-				-0-
05	4743 X	2508	-0-	-2235 B	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
06	4590 X	2737	-0-	-1853 B	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
07	4526 X	3099	-0-	-1427 B	-0-	3099	2			N	-0-				-0-
08	3751 X	3123	-0-	-628 B	-0-	3123	2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468															
03	3782 X	3074	-0-	-708 B	-0-	3074	2			N	-0-				115
04	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	3126	2			N	-0-				115
05	3844 X	3009	-0-	-835 B	-0-	3009	2			N	-0-				115
06	3720 X	3002	-0-	-718 B	-0-	3002	2			N	-0-				115
07	3224 X	2609	-0-	-615 B	-0-	2609	2			N	-0-				115
08	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-				115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265															
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543															
03	1643 N	1064	-0-	-579 B	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8		78
04	1560 N	957	-0-	-603 B	-0-	957	2			N	-0-				78
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-				78
06	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-				78
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-				78
08	1550 N	1239	-0-	-311 B	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8		78

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4689	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4212	-0-	-97 B	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
08	4309 X	3718	-0-	-591 B	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
03	8525 X	4846	-0-	-3679 B	-0-	4844	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	8010 X	7478	-0-	-532 B	-0-	7475	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	8029 X	7711	-0-	-318 B	-0-	7710	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7650 X	6810	-0-	-840 B	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
07	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
08	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7741	2	7	9	N	6	6	8	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953														
03	4712 X	3778	-0-	-934 B	-0-	3778	2			N	-0-			125
04	4560 X	3826	-0-	-734 B	-0-	3823	2	3	9	N	3			128
05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	4785	2			N	-0-			128
06	4380 X	4234	-0-	-146 B	-0-	4234	2			N	-0-			128
07	3968 X	3624	-0-	-344 B	-0-	3624	2			N	-0-			128
08	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	2			N	-0-			128
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129														
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-			23
04	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-			23
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-			23
06	1380 N	1250	-0-	-130 B	-0-	1250	2			N	-0-			23
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-			23
08	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			26
04	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2			N	-0-			26
05	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797	2			N	-0-			26
06	780 N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2			N	-0-			26
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			26
08	806 N	644	-0-	-162 B	-0-	644	2			N	-0-			26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
03	8184 X	8184	-0-	-0- B	-0-	8183	2	1	9	N	1	1	8	40
04	7890 X	7806	-0-	-84 B	-0-	7805	2	1	9	N	1	1	8	40
05	8153 X	8038	-0-	-115 B	-0-	8038	2			N	-0-			40
06	7920 X	7549	-0-	-371 B	-0-	7549	2			N	-0-			40
07	8184 X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-			40
08	8184 X	7626	-0-	-558 B	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8	40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
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
03	2883 X	1573	-0-	-1310 B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	1531	-0-	-1259 B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	673	-0-	-2210 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	562	-0-	-2228 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	1216	-0-	-1667 B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
08	1581 X	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
03	3596 X	3210	-0-	-386 B	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	3480 X	3135	-0-	-345 B	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3596 X	3303	-0-	-293 B	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	3279	-0-	-38 B	-0-	3277	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
03	18395 X	18395	-0-	-0- B	-0-	18393	2	2	9	N	2	2	8	90
04	17405 X	17405	-0-	-0- B	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8	90
05	17602 X	17602	-0-	-0- B	-0-	17602	2			N	-0-			90
06	16648 X	16648	-0-	-0- B	-0-	16648	2			N	-0-			90
07	16881 X	16881	-0-	-0- B	-0-	16881	2			N	-0-			90
08	16576 X	16576	-0-	-0- B	-0-	16575	2	1	9	N	1	1	8	90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
03	8246 X	6906	-0-	-1340 B	-0-	6905	2	1	9	N	1	1	8	20
04	7980 X	6226	-0-	-1754 B	-0-	6226	2			N	-0-			20
05	8246 X	6252	-0-	-1994 B	-0-	6252	2			N	-0-			20
06	7050 X	5934	-0-	-1116 B	-0-	5934	2			N	-0-			20
07	6975 X	5137	-0-	-1838 B	-0-	5137	2			N	-0-			20
08	6913 X	6437	-0-	-476 B	-0-	6436	2	1	9	N	1	1	8	20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
03	6386 X	6144	-0-	-242 B	-0-	6143	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	5970 X	5823	-0-	-147 B	-0-	5822	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6169 X	5943	-0-	-226 B	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
06	5970 X	5680	-0-	-290 B	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	5751	-0-	-387 B	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
08	6138 X	5744	-0-	-394 B	-0-	5743	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280														
03	4216 X	3700	-0-	-516 B	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
04	3960 X	3594	-0-	-366 B	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3523	-0-	-445 B	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	2664	-0-	-1116 B	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
08	3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	3348	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		4867 X	3079	-0-	-1788 B	-0-	3079 2			N	-0-		-0-
04		4710 X	4222	-0-	-488 B	-0-	4222 2			N	-0-		-0-
05		4650 X	4648	-0-	-2 B	-0-	4648 2			N	-0-		-0-
06		4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 2			N	-0-		-0-
07		4650 X	2983	-0-	-1667 B	-0-	2983 2			N	-0-		-0-
08		4650 X	4586	-0-	-64 B	-0-	4585 2	1	9	N	1	1 8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103													
03		32426 X	29366	-0-	-3060 B	-0-	29366 2	6	9	N	5	5 8	-0-
04		30690 X	28220	-0-	-2470 B	-0-	28217 2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		31062 X	28892	-0-	-2170 B	-0-	28891 2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		28800 X	27761	-0-	-1039 B	-0-	27761 2			N	-0-		-0-
07		29357 X	28248	-0-	-1109 B	-0-	28248 2			N	-0-		-0-
08		29357 X	27917	-0-	-1440 B	-0-	27914 2	3	9	N	3	3 8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483													
03		39773 X	22051	-0-	-17722 B	-0-	22041 2	10	9	N	9	9 8	-0-
04		43668 X	43668	-0-	-0- B	-0-	43662 2	6	9	N	5	5 8	-0-
05		44907 X	44907	-0-	-0- B	-0-	44905 2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		42763 X	42763	-0-	-0- B	-0-	42763 2			N	-0-		-0-
07		45136 X	43645	-0-	-1491 B	-0-	43645 2			N	-0-		-0-
08		45136 X	42708	-0-	-2428 B	-0-	42704 2	4	9	N	4	4 8	-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543													
03		24087 X	19516	-0-	-4571 B	-0-	19514 2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		22470 X	20612	-0-	-1858 B	-0-	20611 2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		21793 X	19701	-0-	-2092 B	-0-	19701 2			N	-0-		-0-
06		20490 X	17802	-0-	-2688 B	-0-	17802 2			N	-0-		-0-
07		21297 X	18250	-0-	-3047 B	-0-	18250 2			N	-0-		-0-
08		21297 X	17219	-0-	-4078 B	-0-	17218 2	1	9	N	1	1 8	-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474													
03		74945 X	74945	-0-	-0- B	-0-	74935 2	10	9	N	9	9 8	-0-
04		69210 X	67137	-0-	-2073 B	-0-	67133 2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		71517 X	67671	-0-	-3846 B	-0-	67669 2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		69210 X	63898	-0-	-5312 B	-0-	63898 2			N	-0-		-0-
07		71517 X	64559	-0-	-6958 B	-0-	64559 2			N	-0-		-0-
08		71517 X	63268	-0-	-8249 B	-0-	63264 2	4	9	N	4	4 8	-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894													
03		16070 X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070 2			N	-0-		-0-
04		15779 X	15779	-0-	-0- B	-0-	15779 2			N	-0-		-0-
05		15811 X	15811	-0-	-0- B	-0-	15811 2			N	-0-		-0-
06		14770 X	14770	-0-	-0- B	-0-	14770 2			N	-0-		-0-
07		16210 X	16210	-0-	-0- B	-0-	16210 2			N	-0-		-0-
08		16368 X	16368	-0-	-0- B	-0-	16368 2			N	-0-		-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434													
03		80414 X	73749	-0-	-6665 B	-0-	73743 2	6	9	N	5	5 8	-0-
04		76470 X	69195	-0-	-7275 B	-0-	69192 2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		77531 X	71378	-0-	-6153 B	-0-	71376 2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		73020 X	67746	-0-	-5274 B	-0-	67746 2			N	-0-		-0-
07		75113 X	68694	-0-	-6419 B	-0-	68694 2			N	-0-		-0-
08		73749 X	67759	-0-	-5990 B	-0-	67755 2	4	9	N	4	4 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
GARRETT TRUST WELL #: 1														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
HOLMES "A" WELL #: 1														
03	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	32	1	1152	2	Y	1			9
						1	9							
04	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	48	1	1375	2	Y	1			10
						1	9							
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	42	1	1196	2	Y	-0-			10
06	1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	17	1	767	2	Y	3			13
						3	9							
07	1395 N	695	-0-	-700 B	-0-	17	1	678	2	Y	-0-			13
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	52	1	1447	2	Y	1			14
						1	9							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
BALDWIN WELL #: 1														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT				06476 700 090870 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 276032		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2014				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CR2 ENERGY LLC SAVAGE GAS UNIT				101608 WELL #: 3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941						
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT				220903 WELL #: 8		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A"				WELL #: 9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007				TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755						
03	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	235 8	1 9	2589	2	N		7	7	8			-0-
04	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	140	1	2227	2	N		-0-					-0-
05	4495	X	2607	-0-	-1888	-0-	141	1	2466	2	N		-0-					-0-
06	4350	X	3028	-0-	-1322	-0-	138	1	2890	2	N		-0-					-0-
07	4495	X	1950	-0-	-2545	-0-	39	1	1911	2	N		-0-					-0-
08	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	47	1	2096	2	N		-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HARRELL "C"				386310 WELL #: 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160						
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2				N	-0-					13
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					13
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385						
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PINNACLE			WELL #:		1	RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8797 - 9229			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
MARSHALL 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9003 - 9697			
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-		
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		-0-		
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-		
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-		
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-		
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-		
COOK, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9070 - 9252			
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-		
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-		
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-		
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-		
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-		
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-		
REED "E"			WELL #:		4	RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8747 - 8962			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
REED "E"			WELL #:		5	RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930		PERF. 8752 - 8979			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9122 - 9392			
03	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	2		N	-0-		19		
04	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	2		N	-0-		19		
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2		N	-0-		19		
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2		N	-0-		19		
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2		N	-0-		19		
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		19		
COOK, LOUISE			WELL #:		A 3	RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9174 - 9442			
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		34		
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		34		
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		34		
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		34		
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		34		
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		34		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
COOK, LOUISE		WELL #:		A 2	RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 9222 - 9506
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-
04		30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-
05		31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-
06		30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-
07		31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-
ELMORE WATSON ESTATE												
		WELL #:		3	RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH	9457	PERF. 9112 - 9400
03		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	20
04		80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	20
05		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	20
06		49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	20
07		53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	20
08		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	20
BLAZEK												
		WELL #:		2	RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL	DEPTH	10115	PERF. 9247 - 9346
03		253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-
04		270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-
05		248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-
06		240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-
07		296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-
08		313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-
SARANDOS												
		WELL #:		1	RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9085 - 9306
03		2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1 9	N	17
04		1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	17
05		1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	17
06		1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	17
07		1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	17
08		1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	17
PULLEN GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9316 - 9500
03		4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	33
04		4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		Y	33
05		1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33 9	Y	10
06		3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		Y	10
07		6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		Y	10
08		5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2		Y	10
FULTON "A"												
		WELL #:		5	RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL	DEPTH	13128	PERF. 8800 - 8918
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
FULTON "A"												
		WELL #:		4	RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL	DEPTH	13325	PERF. 8934 - 8944
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PINNACLE			WELL #: 3			RRCID -> 216787			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PULLEN GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 217759			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"					WELL #: 8			RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPEES					WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOLMES "S"					WELL #: 2			RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"					WELL #: 7			RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULL, EFFIE MAE					WELL #: 3			RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091					
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	2			N	-0-					28	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-		1137	2	254	9	N	231	192	1			67	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		1126	2			N	-0-					67	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					67	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-					67	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					67	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 8794 - 8886							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #:		11	RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 8801 - 8908							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 8958							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL			WELL #:		14	RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8916 - 9032							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL			WELL #:		39	RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8909 - 9035							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9019							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #:		12	RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328		PERF. 8826 - 8929							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250									
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"				WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"				WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II				WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II				WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II				WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY BUFFALO CREEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 700 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 243832		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL	DEPTH 14400	PERF. 8750	-	8845	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL	DEPTH 14305	PERF. 8795	-	8923		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT				WELL #:		18	RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL	DEPTH 14270	PERF. 8819	-	8901		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V.				WELL #:		3	RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8806	-	8786		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL	DEPTH 14350	PERF. 8768	-	8882		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8672	-	8865		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT OAKES GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL	DEPTH 9932	PERF. 8698	-	8834		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 8758 - 9130		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #:		4	RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559 - 8647		
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 8763 - 8878		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #:		21	RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 8845 - 8966		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8738 - 8932		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956					
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GAIL KING		WELL #:		34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 8943 - 9022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 8797 - 8916					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VARIBUS		WELL #:		4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9467					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
EFFIE MAE HULL			WELL #: 4			RRCID -> 262376			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-						20	
04		60 N	30	-0-	-30	-0-			30 2			N	-0-						20	
05		62 N	27	-0-	-35	-0-			27 2			N	-0-						20	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-			16 2			N	-0-						20	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-			26 2			N	-0-						20	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-						20	
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 262458			COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FULTON "A"					WELL #: 15		RRCID -> 262514			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 262596			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EPPES UNIT					WELL #: 16		RRCID -> 262622			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MARSHALL "A"					WELL #: 8		RRCID -> 262721			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 262846			COMPL. DATE 01/28/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
NEWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 264401			COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264443			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 14284		PERF. 8761 - 8891				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928			COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265190			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 13174		PERF. 8885 - 9107				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266108			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433		PERF. 8889 - 9118				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266125			COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266318			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211		PERF. 8665 - 8790				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
EPPEES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II																	
		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT																	
		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II																	
		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLAZEK																	
		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON 'A'																	
		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELDON COX GAS UNIT																	
		WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8751 - 8912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9140 - 9256	
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8 9	N	7		7
04	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2227	2	51 9	N	46		53
05	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	2307	2	21 9	N	19		72
06	2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2202	2	20 9	N	18		90
07	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	2194	2	21 9	N	19		109
08	2356 X	2209	-0-	-147	-0-	2192	2	17 9	N	15		124

FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 8897 - 8971	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8773 - 8913	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9087 - 9179	
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		12
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-		12
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		12
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		12
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		12

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 8997 - 9156	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"															//CONT.// 06476 700 680770			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
															WELL #:		1	RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8312 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
03	744 N	635	-0-	-0-	-109	-0-			635 2			N	-0-					42								
04	930 N	829	-0-	-0-	-101	-0-			829 2			N	-0-					42								
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-			1008 2			N	-0-					42								
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-			834 2			N	-0-					42								
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-			850 2			N	-0-					42								
08	899 N	NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-						N	NO RPT					42								
															WELL #:		881167 1	RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8778 - 9278		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	22	-0-	-0-	22	22			1 1	21 2	2	Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	259	-0-	-0-	259	281			6 1	253 2	2	Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	278	-0-	-0-	278	559			7 1	271 2	2	Y	-0-					-0-								
08	731 X	172	-0-	-0-	-559	-0-			6 1	166 2	2	Y	-0-					-0-								
															WELL #:		2	RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9122 - 9285		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
															WELL #:		2	RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8920 - 9100		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
															WELL #:		3	RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8945 - 9132		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
															WELL #:		1	RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 8908		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ELLIS "B"				//CONT.//	881167								
				WELL #:	2	RRCID -> 179495	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 8644	-	8932	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 179609	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8901	-	9110	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA				WELL #:	2	RRCID -> 180076	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8828	-	8956	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 180421	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8989	-	9213	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 181809	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832	-	9040	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184732	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025	-	9796	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184953	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017	-	9259	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-	
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-	
*08	217 N	50	-0-	-167 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
WALKER														
WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406														
03	4364 X	3927	-0-	-437	-0-	3918	3	9 9	N	8			112	
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3910	3	21 9	N	19			131	
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4015	3	14 9	N	13			144	
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	3	10 9	N	9			153	
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	3	3 9	N	3			156	
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	3	9 9	N	8			164	
KENNEDY, VERNA														
WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774														
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			121	
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3		N	-0-			121	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			121	
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3		N	-0-			121	
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3		N	-0-			121	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			121	
CHRISTIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024														
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094														
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			21	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			21	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			21	
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			21	
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			21	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			21	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.																			
CORBY #1 GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 173892																			
COMPL. DATE 05/01/1999																			
TOTAL DEPTH 9600																			
PERF. 9031 - 9072																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-			202 3	6	9	N	5						176	
04	150 N	51	-0-	-99	-0-			51 3			N	-0-						176	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319 3			N	-0-						176	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-			400 3			N	-0-						176	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 3			N	-0-						176	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			1085 3			N	-0-						176	
JENSEN GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 225337																			
COMPL. DATE 10/28/2006																			
TOTAL DEPTH 10437																			
PERF. 9592 - 10178																			
03	1643 N	1288	-0-	-355	-0-			1259 3	29	9	Y	26	166	1				77	
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-			1082 3	25	9	Y	23						100	
05	1643 N	970	-0-	-673	-0-			950 3	20	9	Y	18						118	
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-						118	
07	1147 N	476	-0-	-671	-0-			470 3	6	9	Y	5						123	
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-			1424 3	17	9	Y	15						138	
ERICSON GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 225694																			
COMPL. DATE 12/15/2006																			
TOTAL DEPTH 10390																			
PERF. 9614 - 10173																			
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-			1385 3	4	9	Y	4						72	
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-			1157 3	9	9	Y	8						80	
05	1519 N	1032	-0-	-487	-0-			1015 3	17	9	Y	15						95	
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-						95	
07	1209 N	558	-0-	-651	-0-			558 3			Y	-0-						95	
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			1336 3			Y	-0-						95	
ERICSON GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 233219																			
COMPL. DATE 10/05/2007																			
TOTAL DEPTH 10400																			
PERF. 9656 - 10226																			
03	62 N	27	-0-	-35	-0-			27 3			N	-0-						113	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-			51 3			N	-0-						113	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-						113	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						113	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-			41 3			N	-0-						113	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-						113	
JENSEN GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 233220																			
COMPL. DATE 10/10/2007																			
TOTAL DEPTH 10400																			
PERF. 9592 - 10226																			
03	465 N	384	-0-	-81	-0-			384 3			N	-0-						64	
04	420 N	396	-0-	-24	-0-			396 3			N	-0-						64	
05	403 N	348	-0-	-55	-0-			348 3			N	-0-						64	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-						64	
07	403 N	169	-0-	-234	-0-			169 3			N	-0-						64	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-			611 3			N	-0-						64	
CHRISTIAN																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 233803																			
COMPL. DATE 11/10/2007																			
TOTAL DEPTH 10405																			
PERF. 9586 - 10330																			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024																			

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. DAUGHTRY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 090870 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
						RRCID ->	236025	COMPL.	DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9382 -	10136			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	465	N	447	-0-	-18	-0-			446	3		1 9	N	1					92
04	390	N	364	-0-	-26	-0-			360	3		4 9	N	4					96
05	434	N	316	-0-	-118	-0-			316	3			N	-0-					96
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-					96
07	372	N	214	-0-	-158	-0-			214	3			N	-0-					96
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-			489	3			N	-0-					96

FURLOUGH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	236078	COMPL.	DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9642 -	10260		
03	744	N	730	-0-	-14	-0-			730	3			N	-0-					131
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-			919	3			N	-0-					131
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-			807	3			N	-0-					131
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-							N	-0-					131
07	744	N	432	-0-	-312	-0-			432	3			N	-0-					131
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-			1145	3			N	-0-					131

ELLISON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	237262	COMPL.	DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9598 -	10224		
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-			1507	3	124	9	N	113	179	1			160
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-			1183	3	30	9	N	27					187
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-			1039	3	25	9	N	23					210
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-					210
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-			344	3	7	9	N	6	177	1			39
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-			797	3	11	9	N	10					49

DAUGHTRY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	243809	COMPL.	DATE	10/25/2008	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	9662 -	10378		
03	837	N	722	-0-	-115	-0-			722	3			N	-0-					169
04	570	N	544	-0-	-26	-0-			544	3			N	-0-					169
05	868	N	478	-0-	-390	-0-			478	3			N	-0-					169
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-					169
07	558	N	399	-0-	-159	-0-			399	3			N	-0-					169
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-			789	3			N	-0-					169

HAYNIE					WELL #:	1	RRCID ->	244650	COMPL.	DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	10444	PERF.	9712 -	10326		
03	62	N	38	-0-	-24	-0-			38	3			N	-0-					46
04	60	N	51	-0-	-9	-0-			51	3			N	-0-					46
05	62	N	60	-0-	-2	-0-			60	3			N	-0-					46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					46
07	62	N	26	-0-	-36	-0-			26	3			N	-0-					46
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1					WELL #:	4T	RRCID ->	253180	COMPL.	DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	9210 -	10736		
03	155	N	106	-0-	-49	-0-			100	3	6	9	N	5					42
04	450	N	266	-0-	-184	-0-			260	3	6	9	N	5					47
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-			1000	3	94	9	N	85					132
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-			182	3	14	9	N	13					145
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					145
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-			1517	3	31	9	N	28					173

MADDOUX GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	253483	COMPL.	DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9726 -	10166		
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-			258	3			N	-0-					42
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-			1985	3	11	9	N	10					52
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-			1743	3	8	9	N	7					59
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					59
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-			893	3			N	-0-					59
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-			1020	3			N	-0-					59

5																			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					63
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					63
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					63
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
07	961 N	472	-0-	-489	-0-	472	3			N	-0-					63
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					63
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256								
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					153
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					153
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					153
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					153
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					153
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275								
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					33
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					33
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					33
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					33
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					33
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336								
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	706	3	39	9	N	35					208
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	649	3	24	9	N	22	168	1			62
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	N	8					70
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					70
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	N	11					81
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	N	16					97
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378								
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					60
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					60
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					60
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					60
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					60
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235								
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					135
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					135
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					135
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					135
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					135
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 259905														
COMPL. DATE 07/25/2010														
TOTAL DEPTH 10431														
PERF. 9500 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13	9	N	12			59
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	N	6			65
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9			74
06	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	3			N	-0-			74
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-			74
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	N	5			79
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 262356														
COMPL. DATE 04/21/2011														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 9196 - 10152														
03	558 N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
07	930 N	90	-0-	-840	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	162	-0-	-861	-0-	162	3			N	-0-			-0-
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 263238														
COMPL. DATE 06/25/2011														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9574 - 10098														
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			79
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			79
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			79
06	840 N	578	-0-	-262	-0-	578	3			N	-0-			79
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-			79
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			79
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 264949														
COMPL. DATE 10/22/2011														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9743 - 10142														
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			44
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			44
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	3			N	-0-			44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			44
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			44
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 264980														
COMPL. DATE 07/21/2011														
TOTAL DEPTH 10544														
PERF. 9679 - 9909														
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-			145
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			145
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			145
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			145
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			145
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			145
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 264981														
COMPL. DATE 07/21/2011														
TOTAL DEPTH 10550														
PERF. 9762 - 9940														
03	2356 N	1895	-0-	-461	-0-	1895	3			N	-0-			237
04	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-			237
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			237
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	3			N	-0-			237
07	2449 N	1126	-0-	-1323	-0-	1126	3			N	-0-			237
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			237
MILES-CLUTE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 265436														
COMPL. DATE 10/26/2011														
TOTAL DEPTH 10150														
PERF. 9214 - 9364														
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			123
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			123
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			123
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	3			N	-0-			123
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			123
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-			123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 090870 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEON						
						RRCID ->	266123	COMPL.	DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9954	-	10148			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-		-0-			486	3		2	9	N				29
04	600	N	571	-0-	-29	-0-		-0-			571	3				N				29
05	527	N	502	-0-	-25	-0-		-0-			502	3				N				29
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-		-0-								N				29
07	589	N	307	-0-	-282	-0-		-0-			307	3				N				29
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-		-0-			640	3				N				29
TOMMY JOHNSON					WELL #:	1	RRCID ->	266124	COMPL.	DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9768	-	10076		
03	310	N	273	-0-	-37	-0-		-0-			273	3				N				44
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-		-0-			293	3				N				44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-		-0-			313	3				N				44
06	270	N	208	-0-	-62	-0-		-0-			208	3				N				44
07	310	N	291	-0-	-19	-0-		-0-			291	3				N				44
08	310	N	287	-0-	-23	-0-		-0-			287	3				N				44
HAYNIE					WELL #:	2	RRCID ->	266161	COMPL.	DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9754	-	10172		
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		-0-			2258	3		14	9	N				149
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		-0-			1886	3		15	9	N				163
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		-0-			1656	3		17	9	N				178
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-		-0-								N		167	1	44
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		-0-			1055	3		6	9	N				49
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		-0-			2466	3		25	9	N				72
FURLOUGH GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	267003	COMPL.	DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9738	-	10212		
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-		-0-			476	3				N				82
04	630	N	595	-0-	-35	-0-		-0-			595	3				N				82
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-		-0-			522	3				N				82
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-		-0-								N				82
07	620	N	402	-0-	-218	-0-		-0-			402	3				N				82
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-		-0-			549	3				N				82
WILLIAMS HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	267632	COMPL.	DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9741	-	10129		
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-		-0-			455	3				N				106
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-		-0-			214	3				N				106
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-		-0-			188	3				N				106
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-								N				106
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-		-0-			144	3				N				106
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-		-0-			234	3				N				106
HARVEY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	267633	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9312	-	10204		
03	682	N	585	-0-	-97	-0-		-0-			578	3		7	9	N				102
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-		-0-			621	3		4	9	N				106
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-		-0-			663	3		3	9	N				109
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-		-0-			464	3		122	9	N		173	1	47
07	651	N	618	-0-	-33	-0-		-0-			616	3		2	9	N				49
08	651	N	410	-0-	-241	-0-		-0-			410	3				N				49
KLARAS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	267863	COMPL.	DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9690	-	10128		
03	1612	N	1024	-0-	-588	-0-		-0-			1022	3		2	9	N				123
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-		-0-			1196	3				N				123
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-		-0-			1050	3				N				123
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-		-0-								N				123
07	1240	N	478	-0-	-762	-0-		-0-			478	3				N				123
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-		-0-			967	3				N				123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 3								177
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3								177
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3								177
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-									177
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3								177
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3								177
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
03	1209 N	887	-0-	-322	-0-	887 3								46
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165 3								46
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3								46
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-									46
07	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828 3								46
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854 3	3 9							49
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3								146
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3								146
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3								146
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-									146
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	603 3	120 9							255
08	868 N	362	-0-	-506	-0-	362 3								74
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3								59
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3								59
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3								59
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-									59
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3								59
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3								59
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6840 3	54 9							84
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7341 3	198 9							91
05	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7834 3	69 9							154
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7693 3	41 9							42
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7287 3	48 9							86
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12227 3	66 9							146
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3								203
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3								203
05	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098 3								203
06	1590 N	292	-0-	-1298	-0-	292 3								203
07	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243 3								203
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3								203
ROSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196														
03	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3020 3	25 9							110
04	3360 X	2093	-0-	-1267	-0-	2068 3	25 9							133
05	3472 X	1826	-0-	-1646	-0-	1816 3	10 9							142
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-									142
07	3193 X	1744	-0-	-1449	-0-	1732 3	12 9							153
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3846 3	22 9							173

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870															
HARVEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	276166	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9342	-	9988				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3782 X	2190	-0-		-1592	-0-			2190	3			N	-0-					130	
04	3660 X	2351	-0-		-1309	-0-			2351	3			N	-0-					130	
05	3782 X	2508	-0-		-1274	-0-			2508	3			N	-0-					130	
06	2850 X	2693	-0-		-157	-0-			2693	3			N	-0-					130	
07	2945 X	2333	-0-		-612	-0-			2333	3			N	-0-					130	
08	3951 X	3951	-0-		-0-	-0-			3951	3			N	-0-					130	
ERICSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	276167	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9739	-	10065				
03	1705 N	1254	-0-		-451	-0-			1254	3			N	-0-					101	
04	1260 N	1202	-0-		-58	-0-			1202	3			N	-0-					101	
05	1488 N	1055	-0-		-433	-0-			1055	3			N	-0-					101	
06	1200 N	-0-	-0-		-1200	-0-							N	-0-					101	
07	1240 N	617	-0-		-623	-0-			617	3			N	-0-					101	
08	1441 N	1441	-0-		-0-	-0-			1441	3			N	-0-					101	
THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9308	-	9854				
03	1608 N	1608	-0-		-0-	-0-			1601	3	7	9	N	6					108	
04	1738 N	1738	-0-		-0-	-0-			1719	3	19	9	N	17					125	
05	1843 N	1843	-0-		-0-	-0-			1834	3	9	9	N	8					133	
06	1560 N	382	-0-		-1178	-0-			382	3			N	-0-					133	
07	1798 N	1727	-0-		-71	-0-			1706	3	21	9	N	19					152	
08	2858 N	2858	-0-		-0-	-0-			2844	3	14	9	N	13					165	
KLARAS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9746	-	10164				
03	1343 N	1343	-0-		-0-	-0-			1343	3			N	-0-					157	
04	1170 N	1099	-0-		-71	-0-			1099	3			N	-0-					157	
05	1271 N	965	-0-		-306	-0-			965	3			N	-0-					157	
06	1230 N	-0-	-0-		-1230	-0-							N	-0-					157	
07	1147 N	779	-0-		-368	-0-			779	3			N	-0-					157	
08	1410 N	1410	-0-		-0-	-0-			1410	3			N	-0-					157	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566																
WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9472	-	9686				
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEDSOLE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9624	-	10144				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					99	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					99	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					99	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					99	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					99	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					99	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566												
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32

COSA RESOURCES, LLC 100584												
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464												
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-
*07	14B2	EXT	1073	-0-	1073	1073	1073	2				-0-
08	14B2	EXT	1229	-0-	1229	2302	1229	2				-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607												
*02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2				-0-
*03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2				-0-
*04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2				-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
CR2 ENERGY LLC						101608														
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 100726			COMPL. DATE			N/A					
												TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9533 - 9615					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 145331			COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 9957			PERF. 9322 - 9852		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
CRATON OPERATING LLC			186717																	
MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:			5			RRCID -> 252432			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 13300			PERF. 9640 - 10007		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																	
WORTHY "A" UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 146135			COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 10343			PERF. 9224 - 9822		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 148520			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 10270			PERF. 9450 - 9720		
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			1531	2			Y	-0-					-0-	
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-			37	1	1471	2	Y	-0-					-0-	
05		1488 N	1459	-0-	-29	-0-			21	1	1438	2	Y	-0-					-0-	
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-			14	1	1362	2	Y	-0-					-0-	
07		1550 N	1310	-0-	-240	-0-			13	1	1297	2	Y	-0-					-0-	
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-			1692	2			Y	-0-					-0-	
WEST "B"			WELL #:			1U			RRCID -> 181722			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 13500			PERF. 11220 - 11252		
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-	
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"											CNTY: LEON					
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	253	-0-	-150	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918																
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646																
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884																
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977																
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	9115 -	9961		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A"			WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9172 -	9819		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY			WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	14640	PERF.	9334 -	10163		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY			WELL #:		4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	14333	PERF.	9372 -	10287		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOVERING, E. H. "A"			WELL #:		5	RRCID ->	241528	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	9288 -	10121		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.	9305 -	10052		
03		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	27	1	1080	2	N	-0-					-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	2	N	-0-					-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					-0-
07		1147 N	827	-0-	-320	-0-	8	1	819	2	N	-0-					-0-
08		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
WEST "A"			WELL #:		5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	9520 -	9598		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
			RRCID -> 243513			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 14813			PERF. 9212 - 10022					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WORTHY			WELL #: 9			RRCID -> 243564			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14800			PERF. 9831 - 9394		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

KELLY "A"			WELL #: 8			RRCID -> 244074			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13265			PERF. 9500 - 10056		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

KELLY "A"			WELL #: 4			RRCID -> 244647			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 13400			PERF. 9708 - 9848		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WORTHY			WELL #: 11			RRCID -> 244658			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14821			PERF. 9366 - 11390		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WORTHY "A" UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 244669			COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 14250			PERF. 9976 - 10260		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

KELLY "B"			WELL #: 4			RRCID -> 244699			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15020			PERF. 10625 - 11358		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
WORTHY				WELL #:		7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9384 - 10859	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
WORTHY				WELL #:		13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 10149	
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
KELLY "A"				WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 10592	
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
WEST "A"				WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 10124	
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
WORTHY				WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 10287	
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
KELLY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721	
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
KELLY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 9712 - 10629	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188							-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188							-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188							-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188							-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188							-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		10188							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903														
WEST "B"			WELL #:			6	RRCID -> 251648			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"			WELL #:			6	RRCID -> 251732			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 252576			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 254457			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WEST A			WELL #:			7	RRCID -> 283326			COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950							
03		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2				N	-0-					-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-		-0-	1	1	43	2		N	-0-					-0-	
05		15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2				N	-0-					-0-	
06		13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2				N	-0-					-0-	
07		31 N	1	-0-	-30		-0-	1	2				N	-0-					-0-	
08		15 N	-0-	-0-	-15		-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"			WELL #:			4	RRCID -> 283766			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		4699						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		4699						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		4699						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		4699						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT														CNTY: LEON	
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
273611															
WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677															
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491															
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			25
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			25
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			25
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	-0-			25
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			25
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			25
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
GUEST -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130															
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			294
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8	298
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			298
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1			299
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2139	2	43	9	N	39			338
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8	338
PINNACLE															
WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL #1															
WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684															
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			23
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			23
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			23
06	2010	X	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-			23
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			23
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	N	2	2	8	23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 127534			COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-			15
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			15
05	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2			N	-0-			15
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			15
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			15
08	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-			15
FULLEN			WELL #: 2			RRCID -> 130172			COMPL. DATE 01/13/1989			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013		
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			8
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			8
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			8
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			8
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			8
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			8
VARIBUS			WELL #: 2			RRCID -> 131550			COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398		
03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-			94
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			94
05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-			94
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-			94
07	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			94
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1	9	N	-0-	1	8	94
MARSHALL "A"			WELL #: 6			RRCID -> 131906			COMPL. DATE 08/15/1989			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 133364			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 135483			COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174		
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			56
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			56
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			56
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			56
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			56
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			56
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 136005			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149		
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3907	2	1	9	N	-0-	1	8	299
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			299
05	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3501	2	11	9	N	-0-	10		309
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			309
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			309
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4293	2	11	9	N	-0-	10		319

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
				RRCID -> 136009				COMPL. DATE 12/17/2010				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 8927 - 9377			
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			
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		3847 2		1 9 N		1		1 8			389			
04	3540 X	3493	-0-	-47	-0-		3465 2		28 9 N		25		1 8			413			
05	3720 X	3565	-0-	-155	-0-		3564 2		1 9 N		1		1 8			413			
06	3720 X	3563	-0-	-157	-0-		3563 2			N	-0-					413			
07	3844 X	3749	-0-	-95	-0-		3749 2			N	-0-					413			
08	3844 X	3635	-0-	-209	-0-		3632 2		3 9 N		3		3 8			413			
MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 136061				COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330			
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		2681 2		30 9 N		27		2 8			40			
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		2231 2		184 9 N		167					207			
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-		2734 2			N	-0-					207			
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		2614 2		43 9 N		39					246			
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-		3070 2			N	-0-					246			
08	2635 N	2401	-0-	-234	-0-		2357 2		44 9 N		40		1 8			285			
VARIBUS				WELL #: 1				RRCID -> 136459				COMPL. DATE 07/03/1990				TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428			
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 2			N	-0-					-0-			
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267 2			N	-0-					-0-			
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2			N	-0-					-0-			
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252 2			N	-0-					-0-			
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2			N	-0-					-0-			
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 2			N	-0-					-0-			
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 137929				COMPL. DATE 11/28/1990				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-					-0-			
04	90 N	65	-0-	-25	-0-		65 2			N	-0-					-0-			
05	93 N	60	-0-	-33	-0-		60 2			N	-0-					-0-			
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-					-0-			
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2			N	-0-					-0-			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2			N	-0-					-0-			
HOLMES "S"				WELL #: 1				RRCID -> 139854				COMPL. DATE 08/29/1991				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032			
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2			N	-0-					19			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2			N	-0-					19			
05	129 N	128	-0-	-0-	-0-		129 2			N	-0-					19			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2			N	-0-					19			
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2			N	-0-					19			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2			N	-0-					19			
COOK, LOUISE "A"				WELL #: 1				RRCID -> 140718				COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397			
03	217 N	157	-0-	-60	-0-		157 2			N	-0-					-0-			
04	240 N	93	-0-	-147	-0-		93 2			N	-0-					-0-			
05	217 N	94	-0-	-123	-0-		94 2			N	-0-					-0-			
06	150 N	92	-0-	-58	-0-		92 2			N	-0-					-0-			
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			N	-0-					-0-			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2			N	-0-					-0-			
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 141541				COMPL. DATE 02/21/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295			
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-			
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 2			N	-0-					-0-			
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2			N	-0-					-0-			
06	60 N	31	-0-	-29	-0-		31 2			N	-0-					-0-			
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-					-0-			
08	93 N	54	-0-	-39	-0-		54 2			N	-0-					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520	
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2 9	N	2	2 8	45
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1 9	N	1	1 8	45
05	3100 N	3186	-0-	86	86	3185	2	1 9	N	1	1 8	45
06	3000 N	3056	-0-	56	142	3056	2		N	-0-		45
07	3100 N	3066	-0-	-34	108	3066	2		N	-0-		45
08	3025 X	2917	-0-	-108	-0-	2913	2	4 9	N	4	4 8	45

WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAYSON		WELL #:		1	RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996	
03	4154 X	988	-0-	-3166	-0-	865	2	123 9	N	112	190 1	27
04	3120 X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2		N	-0-		27
05	3224 X	1130	-0-	-2094	-0-	1130	2		N	-0-		27
06	3120 X	211	-0-	-2909	-0-	211	2		N	-0-		27
07	1736 X	132	-0-	-1604	-0-	132	2		N	-0-		27
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3386	2	62 9	N	56		83

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9449 - 9522	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1 9	N	1	1 8	-0-

VARIBUS		WELL #:		5	RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9361 - 9378	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 8881 - 9665	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-		-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON "A"			//CONT.// //CONT.//		06476 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
			WELL #:		1	RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL	DEPTH 10115	PERF. 9067	-	9831					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
NEWELL "A"					WELL #:	1	RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL	DEPTH 13350	PERF. 8846	-	9408				
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					54
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					54
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					54
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					54
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					54
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					54
MARSHALL "A"					WELL #:	7	RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9463	-	10085				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL	DEPTH 14880	PERF. 8997	-	10164				
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1	1	8			13
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					13
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					13
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					13
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					13
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					13
HOLMES "S"					WELL #:	2	RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL	DEPTH 9640	PERF. 9043	-	9507				
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9	N	65	1	8			77
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	26	9	N	24	84	1			17
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					17
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					17
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					17
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			17
REED "E" GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 9156	-	9430				
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE					WELL #:	3	RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 8730	-	9100				
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					88
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					88
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NEWELL "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEON							
						RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9024	-	9366					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2124 2	9	9	N	8			1 8		165	
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1786 2	17	9	N	15					180	
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1720 2			N	-0-					180	
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1608 2			N	-0-					180	
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1605 2			N	-0-					180	
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1450 2	1	9	N	1			1 8		180	

HOLMES "S"					WELL #:	3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9356	-	9506				
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2212 2			N	-0-					57	
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2130 2			N	-0-					57	
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			1982 2			N	-0-					57	
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2036 2			N	-0-					57	
07	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			1851 2			N	-0-					57	
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2051 2			N	-0-					57	

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	8790	-	9632				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEWELL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	9448	-	9516				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEWELL "A"					WELL #:	5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9285	-	9438				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	9126	-	9368				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON 'A'					WELL #:	3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	13484	PERF.	9083	-	10290				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN GAS UNIT			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
			RRCID -> 205575			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760			PERF. 9271 - 9718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4216 X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2			Y	-0-					33
04		3990 X	3776	-0-	-214	-0-	3776	2			Y	-0-					33
05		4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3865	2		37 9	Y	34		56 1			11
06		3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2			Y	-0-					11
07		3999 X	3873	-0-	-126	-0-	3873	2			Y	-0-					11
08		3937 X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			Y	-0-					11

FULTON "A"			WELL #: 5			RRCID -> 208419			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 13128			PERF. 9074 - 10380		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 209407			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325			PERF. 9050 - 10308		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 217220			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 14450			PERF. 9218 - 10135		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"			WELL #: 8			RRCID -> 219146			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293			PERF. 9364 - 10832		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221687			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390			PERF. 9343 - 9570		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225709			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380			PERF. 9424 - 10243		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226290			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALDRIP, MELVIN			GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 229856			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
FULTON "A"			WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EPPEES UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOLMES GAS UNIT II				WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EPPEES UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II				WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWELL "A"				WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523				
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2	N	-0-				132
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-				132
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-				132
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-				132
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-				132
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-				132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 9149 - 9943		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9318 - 9664		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9085 - 9580		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GAIL KING			WELL #:		38	RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 10205		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-		138
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-		138
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2				N	-0-		138
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2				N	-0-		138
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2				N	-0-		138
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-		138
SAMET GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154		
03	2356 N	1891	-0-	-465	-0-	1889	2	2 9	N	2	2 8			27
04	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	2297	2	1 9	N	1	1 8			27
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1 9	N	1	1 8			27
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				27
07	2387 N	1336	-0-	-1051	-0-	1336	2		N	-0-				27
08	2604 N	2389	-0-	-215	-0-	2385	2	4 9	N	4	4 8			27
PINNACLE			WELL #:		7	RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230		
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2				N	-0-		18
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2				N	-0-		18
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-		18
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2				N	-0-		18
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-		18
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-		18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2				N	-0-					31
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2				N	-0-					31
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2				N	-0-					31
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2				N	-0-					31
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-					31
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				N	-0-					31
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "S" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"				WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 9093	-	9858
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH 14267	PERF. 8998	-	9929
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH 11027	PERF. 9142	-	10302
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	295	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22 9	N	20				20
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	288	2	15 9	N	14				34
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11 9	N	10				44
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11 9	N	10				54
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL	DEPTH 12975	PERF. 8779	-	9832
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-				-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH 13023	PERF. 9228	-	9821
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	264777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH 14284	PERF. 9081	-	10137
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID ->	265168	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH 13174	PERF. 9175	-	10540
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
					RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMET GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 9074 - 9975									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924		PERF. 9132 - 9445									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 9084 - 10044									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 9126 - 10468									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
BLAZEK										WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

EPPEP, JOHN GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

FULTON 'A'										WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

WELDON COX GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ROBINSON, FERN V.										WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	3844 X	3247	-0-	-597	-0-	3245 2	2	9	N	2	2 8		99			
04	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	3094 2		1 9	N	1	1 8		99			
05	3844 X	3160	-0-	-684	-0-	3160 2			N	-0-			99			
06	3420 X	1529	-0-	-1891	-0-	1529 2			N	-0-			99			
07	3348 X	1492	-0-	-1856	-0-	1492 2			N	-0-			99			
08	3255 X	1760	-0-	-1495	-0-	1758 2	2	9	N	2	2 8		99			
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION			WELL #:		684558	RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375				
MCMAHON, RICHARD L.					2											
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-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:		881167	RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512 - 9570				
RUSSELL "A"					2											
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-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
HOLMES "A"			WELL #:		2	RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498			
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-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
HOLMES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	13 2	1 9	314	2	Y	2							14	
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	14 2	1 9	321	2	Y	2							16	
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	15 2	1 9	350	2	Y	2							18	
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	10 9	1 9	308	2	Y	8	22	1					4	
07	341 N	104	-0-	-237	-0-	3 1	1 9	100	2	Y	1							5	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1 9				Y	-0-							5	
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	57 19	1 9	1998	2	Y	17							38	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1668	2	Y	15							53	
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	1563	2	Y	26	72	1					7	
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	1902	2	Y	16							23	
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	1640	2	Y	3							26	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	1667	2	Y	15							41	
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480	
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1309	2	Y	11							21	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	1307	2	Y	12							33	
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	46 24	1 9	1315	2	Y	22	49	1					6	
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	1299	2	Y	10							16	
07	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	24 2	1 9	1015	2	Y	2							18	
08	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	26 11	1 9	1057	2	Y	10							28	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY																		
GILLEN, IRA																		
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 881167																		
WELL #: 1												RRCID -> 175055	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	-	9210	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	2170 X	1182	-0-	-988	-0-	45 1	1124 2	Y	12					41				
04	2100 X	1980	-0-	-120	-0-	13 9	1902 2	Y	10					51				
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	11 9	3376 2	Y	53		57 1			47				
06	1890 X	1597	-0-	-293	-0-	125 1	1485 2	Y	68		76 1			39				
07	2046 X	1408	-0-	-638	-0-	58 9	1373 2	Y	2					41				
08	2170 X	1839	-0-	-331	-0-	37 1	1734 2	Y	40					81				
						75 9												
						33 1												
						2 9												
						61 1												
						44 9												
ELLIS "B"												WELL #: 2	RRCID -> 179496	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 7967	-	9176
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24 1	593 2	Y	-0-					-0-				
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19 1	525 2	Y	-0-					-0-				
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	21 1	582 2	Y	-0-					-0-				
06	600 N	379	-0-	-221	-0-	9 1	370 2	Y	-0-					-0-				
07	558 N	339	-0-	-219	-0-	8 1	331 2	Y	-0-					-0-				
08	589 N	259	-0-	-330	-0-	9 1	250 2	Y	-0-					-0-				
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 4	RRCID -> 179610	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8901	-	9476
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	48 1	1676 2	Y	14					25				
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15 9	1482 2	Y	14					39				
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	48 1	1606 2	Y	27		58 1			8				
06	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	15 9	1430 2	Y	11					19				
07	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	56 1	1206 2	Y	2					21				
08	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	30 9	1595 2	Y	14					35				
						38 1												
						12 9												
						29 1												
						2 9												
						39 1												
						15 9												
GILLEN, IRA												WELL #: 2	RRCID -> 180077	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8828	-	9284
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
LEWIS "B"												WELL #: 2	RRCID -> 180426	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8989	-	9534
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY														
ELLIS "B"														
WELL #: 3													RRCID -> 181810	
COMPL. DATE 09/24/2000													TOTAL DEPTH 9600	
PERF. 8832 - 9486														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ELLIS "B"													WELL #: 1	
RRCID -> 253554													COMPL. DATE 11/07/2009	
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9262 - 9278	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"													WELL #: 4R	
RRCID -> 262370													COMPL. DATE 05/27/2011	
TOTAL DEPTH 10206													PERF. 9164 - 9732	
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	71	1	1755	2	Y	10		67
							11	9						
04	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	74	1	1669	2	Y	12		79
							13	9						
05	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	60	1	1454	2	Y	7		86
							8	9						
06	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	44	1	1343	2	Y	32	104 1	14
							35	9						
07	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	44	1	1360	2	Y	9		23
							10	9						
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	67	1	1707	2	Y	23		46
							25	9						
RUSSELL "A"													WELL #: 5	
RRCID -> 262372													COMPL. DATE 05/29/2011	
TOTAL DEPTH 10190													PERF. 9116 - 9922	
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	2		14
							2	9						
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	3		17
							3	9						
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	2		19
							2	9						
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	330	2	Y	8	24 1	3
							9	9						
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	10	1	316	2	Y	2		5
							2	9						
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	6		11
							7	9						
RUSSELL "A"													WELL #: 6	
RRCID -> 262523													COMPL. DATE 01/12/2012	
TOTAL DEPTH 10200													PERF. 9116 - 10133	
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	2		15
							2	9						
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	3		18
							3	9						
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	2		20
							2	9						
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	12	1	371	2	Y	9	25 1	4
							10	9						
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	12	1	374	2	Y	2		6
							2	9						
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	17	1	434	2	Y	6		12
							7	9						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY																			
RUSSELL "A"																			
WELL #: 7										RRCID -> 264449									
										COMPL. DATE 10/27/2011									
										TOTAL DEPTH 10310									
										PERF. 9180 - 10089									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
0				(L)	(CODE)	(-)													
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	Y	2				7				
						2	9												
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	3				10				
						3	9												
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	Y	2				12				
						2	9												
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	9	1	268	2	Y	7	16	1		3				
						8	9												
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	Y	4				7				
						4	9												
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	Y	9				16				
						10	9												
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 5									
										RRCID -> 266095									
										COMPL. DATE 11/14/2011									
										TOTAL DEPTH 10264									
										PERF. 8863 - 10044									
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	2	Y	-0-				-0-				
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-				-0-				
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	2	Y	-0-				-0-				
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	24	1	952	2	Y	-0-				-0-				
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	21	1	887	2	Y	-0-				-0-				
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-				-0-				
GILLEN, IRA										WELL #: 3									
										RRCID -> 266157									
										COMPL. DATE 03/15/2012									
										TOTAL DEPTH 10196									
										PERF. 8002 - 9161									
03	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	171	1	4323	2	Y	43				99				
						47	9												
04	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	136	1	3842	2	Y	19				118				
						21	9												
05	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	156	1	4245	2	Y	62	125	1		55				
						68	9												
06	4440 X	2974	-0-	-1466	-0-	70	1	2776	2	Y	116	106	1		65				
						128	9												
07	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	92	1	3839	2	Y	4				69				
						4	9												
08	4526 X	3950	-0-	-576	-0-	130	1	3732	2	Y	80				149				
						88	9												
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																			
DONIE																			
WELL #: 1										RRCID -> 183581									
										COMPL. DATE 01/31/2011									
										TOTAL DEPTH 10200									
										PERF. 9109 - 9463									
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-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
RICE										WELL #: 1									
										RRCID -> 185459									
										COMPL. DATE 09/25/2001									
										TOTAL DEPTH 11400									
										PERF. 9551 - 9673									
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-				-0-				
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-				-0-				
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-				-0-				
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-				-0-				
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-				

BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
ARMOR RESOURCES LLC			031587												
MARSH, M.G.			WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.			WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.			WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
SHERR0D			WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13045 - 13351				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611												
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.// 08299 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON											
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																				
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184196			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 184731			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295								
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
GILLEN, IRA			WELL #: 3			RRCID -> 266274			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161											
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																				
WILLIS			WELL #: 1			RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041											
03		2036 R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2							N		-0-						-0-
04		1740 #	1465	-0-	-275	-0-	25	1	1440	2					N		-0-						-0-
05		1302 #	888	-0-	-414	-0-	888	2							N		-0-						-0-
06		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2							N		-0-						-0-
07		2046 #	1678	-0-	-368	-0-	1678	2							N		-0-						-0-
08		2046 #	374	-0-	-1672	-0-	31	1	343	2					N		-0-						-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)			10190 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																				
RILEY TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 156825			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153											
03		26815 X	15515	-0-	-11300	-0-	15515	2							N		-0-						-0-
04		25170 X	12813	-0-	-12357	-0-	184	1	12629	2					N		-0-						-0-
05		24397 X	7081	-0-	-17316	-0-	7081	2							N		-0-						-0-
06		18930 X	3472	-0-	-15458	-0-	208	1	3264	2					N		-0-						-0-
07		19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-									N		-0-						-0-
08		15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-									N		-0-						-0-
RILEY TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035											
03		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2							N		-0-						-0-
04		7800 X	5076	-0-	-2724	-0-	73	1	5003	2					N		-0-						-0-
05		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2							N		-0-						-0-
06		8160 X	728	-0-	-7432	-0-	44	1	684	2					N		-0-						-0-
07		8432 X	12	-0-	-8420	-0-	12	1							N		-0-						-0-
08		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-									N		-0-						-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
RILEY TRUST WELL #: 3										RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL	DEPTH 15850	PERF.15427	- 15380		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMP COOLEY										WELL #: 2R		RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL	DEPTH 15452	PERF.15040	- 15452
03	31837	X	29164	-0-	-2673	-0-			29164	2		N	-0-					-0-	
04	30660	X	28784	-0-	-1876	-0-			413	1	28371	2	N	-0-				-0-	
05	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-			33008	2		N	-0-					-0-	
06	29790	X	12809	-0-	-16981	-0-			767	1	12042	2	N	-0-				-0-	
07	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-						N	-0-					-0-	
08	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-						N	-0-					-0-	
RAND-PAULSON RILEY TRUST										WELL #: 4		RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL	DEPTH 16300	PERF.15697	- 16300
03	19282	X	18796	-0-	-486	-0-			18796	2		N	-0-					-0-	
04	18510	X	18099	-0-	-411	-0-			260	1	17839	2	N	-0-				-0-	
05	19127	X	18785	-0-	-342	-0-			18785	2		N	-0-					-0-	
06	18210	X	7965	-0-	-10245	-0-			477	1	7488	2	N	-0-				-0-	
07	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-						N	-0-					-0-	
08	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-						N	-0-					-0-	
VARVEL, PEBBLE										WELL #: 1		RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL	DEPTH 16600	PERF.16215	- 16255
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-			14	1	2858	2	N	-0-				-0-	
04	3030	X	2659	-0-	-371	-0-			18	1	2641	2	N	-0-				-0-	
05	3131	X	2158	-0-	-973	-0-			17	1	2141	2	N	-0-				-0-	
06	2880	X	902	-0-	-1978	-0-			2	1	900	2	N	-0-				-0-	
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-					-0-	
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-					-0-	
RILEY TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL	DEPTH 15714	PERF.15268	- 15675
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RILEY TRUST "A"										WELL #: 1		RRCID -> 234294		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL	DEPTH 16485	PERF.15599	- 15766
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) BEEHIVE OPERATING, LLC KERIS				10974 100 061750 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 118813	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/1997				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1236	2	Y	-0-					10
04	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	1	1	1009	2	Y	-0-					10
05	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	7	1	1010	2	Y	-0-					10
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	1132	2	Y	-0-					10
07	1054	N	856	-0-	-198	-0-	244	1	612	2	Y	-0-					10
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	320	1	1008	2	Y	-0-					10

WILSON					WELL #:	2	RRCID -> 160242	COMPL. DATE 09/26/1996				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276					
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	236	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	119	1	374	2	Y	-0-					-0-

WHITE					WELL #:	2	RRCID -> 161002	COMPL. DATE 09/25/1996				TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280					
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	583	-0-	-192	-0-	4	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	235	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	244	1	769	2	Y	-0-					-0-

KERIS					WELL #:	3	RRCID -> 161233	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250					
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	1	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	8	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	207	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	355	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	523	-0-	-562	-0-	126	1	397	2	Y	-0-					-0-

WHITE					WELL #:	3	RRCID -> 163084	COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196					
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON					WELL #:	3	RRCID -> 163269	COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160					
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					5
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					5
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-					5
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	N	-0-					5
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	2	N	-0-					5

WILSON					WELL #:	5	RRCID -> 163389	COMPL. DATE 01/22/2001				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220					
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					8
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					8
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					8
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	93	1	630	2	Y	-0-					8
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	144	1	362	2	Y	-0-					8
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	110	1	346	2	Y	-0-					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC																
WHITE																
WELL #: 6																
RRCID -> 163741																
COMPL. DATE 06/25/1997																
TOTAL DEPTH 9430													PERF. 8692 - 9205			
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
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					42
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1	1	1558	2	N	-0-					42
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					42
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	231	1	1559	2	N	-0-					42
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					42
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	326	1	1025	2	N	-0-					42
WHITE																
WELL #: 7																
RRCID -> 164391																
COMPL. DATE 07/25/1997																
TOTAL DEPTH 10360													PERF. 8712 - 9230			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					47
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					47
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					47
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					47
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					47
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					47
KERIS																
WELL #: 4																
RRCID -> 164813																
COMPL. DATE 08/13/1997																
TOTAL DEPTH 9450													PERF. 8721 - 9362			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KERIS																
WELL #: 5																
RRCID -> 170281																
COMPL. DATE 09/08/1998																
TOTAL DEPTH 9515													PERF. 8738 - 9420			
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	1	1	836	2	N	-0-					35
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	2	1	819	2	N	-0-					35
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	6	1	733	2	N	-0-					35
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	129	1	863	2	N	-0-					35
07	837 N	690	-0-	-147	-0-	197	1	493	2	N	-0-					35
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	205	1	642	2	N	-0-					35
WILSON																
WELL #: 10																
RRCID -> 171092																
COMPL. DATE 10/23/1998																
TOTAL DEPTH 9450													PERF. 8672 - 9306			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON																
WELL #: 7																
RRCID -> 171159																
COMPL. DATE 11/03/1998																
TOTAL DEPTH 11300													PERF. 8696 - 9193			
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1	1	1404	2	N	-0-					10
04	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1	1	1109	2	N	-0-					10
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	N	-0-					10
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	213	1	1441	2	N	-0-					10
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	363	1	911	2	N	-0-					10
08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	261	1	821	2	N	-0-					10
KERIS																
WELL #: 6																
RRCID -> 171880																
COMPL. DATE 01/14/1999																
TOTAL DEPTH 9450													PERF. 8740 - 9253			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.// 061750																
KERIS			WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					25	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				Y	-0-					25	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2		Y	-0-					25	
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2		Y	-0-					25	
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	21	1	52	2		Y	-0-					25	
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	2		Y	-0-					25	
WILSON			WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200							
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				Y	-0-					-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-					-0-	
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2		Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	104	1	261	2		Y	-0-					-0-	
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2		Y	-0-					-0-	
WHITE			WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212							
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-					8	
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2				N	-0-					8	
05		465 N	383	-0-	-82	-0-	3	1	380	2		N	-0-					8	
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	65	1	442	2		N	-0-					8	
07		465 N	374	-0-	-91	-0-	107	1	267	2		N	-0-					8	
08		372 N	235	-0-	-137	-0-	57	1	178	2		N	-0-					8	
KERIS			WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762							
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					13	
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					13	
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					13	
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2		N	-0-					13	
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	2		N	-0-					13	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2		N	-0-					13	
KERIS			WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322							
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-					53	
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2				N	-0-					53	
05		403 N	327	-0-	-76	-0-	2	1	325	2		N	-0-					53	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2		N	-0-					53	
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	84	1	211	2		N	-0-					53	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	90	1	282	2		N	-0-					53	
KERIS			WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246							
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-					-0-	
04		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2				N	-0-					-0-	
05		682 N	547	-0-	-135	-0-	4	1	543	2		N	-0-					-0-	
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2		N	-0-					-0-	
07		620 N	411	-0-	-209	-0-	117	1	294	2		N	-0-					-0-	
08		558 N	312	-0-	-246	-0-	75	1	237	2		N	-0-					-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY "A"		WELL #:		2T	RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		28
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45 9	Y	41	41 8	28
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		28
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		28
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		28
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		28
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		46
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	40	2	43 9	Y	39	39 8	46
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-		46
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-		46
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-		46
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		46
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRADLEY "A"															
WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			23	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			23	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			23	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			23	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			23	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			23	
BRADLEY "A"												WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588			
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-			23	
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			23	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			23	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			23	
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			23	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			23	
BRADLEY "A"												WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518			
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			58	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			58	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			58	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			58	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			58	
STROUD PETROLEUM, INC.												WELL #: 828082 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 10457 - 10554			
HUNT, VIRGINIA															
03	1550 N	568	-0-	-982	-0-	26	1	542	2	N	-0-			-0-	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-			-0-	
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	N	-0-			-0-	
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-	
07	1023 N	175	-0-	-848	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	N	-0-			-0-	
VALENCIA OPERATING COMPANY												WELL #: 881167 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270			
WILSON "V"															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILSON "V"												WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILSON "V"		WELL #:		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028 - 10290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-				47
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				47
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-				47
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				47
07	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-				47
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				47

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
WHITE		WELL #:		4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696			
03	14B2 EXT	59	-0-	59 B	304	59	2			Y	-0-				13
04	14B2 EXT	34	-0-	34 B	338	34	2			Y	-0-				13
05	811 X	473	-0-	-338 B	-0-	3	1	470	2	Y	-0-				13
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	3	1	21	2	Y	-0-				13
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				13
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-				13

WHITE		WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614			
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	4	1	9	2	N	-0-				-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	N	-0-				-0-

KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE		WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688			
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				27
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				27
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				27
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	6	1	43	2	N	-0-				27
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	10	1	26	2	N	-0-				27
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	1	27	2	N	-0-				27

WHITE		WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BOX CHURCH (PETTIT)			//CONT.//			10974 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//			061750												
WHITE			WELL #:			5	RRCID -> 290397			COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOX CHURCH (RODESSA)						10974 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
KERIS			WELL #:			12	RRCID -> 275263			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123					
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2		N	-0-					-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2		N	-0-					-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2		N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
BRADLEY "A" SWD			WELL #:			1	RRCID -> 181893			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348					
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRADLEY 'A'			WELL #:			4	RRCID -> 282208			COMPL. DATE 08/23/2016			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152					
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOX CHURCH (SMACKOVER)						10974 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
JACKSON, J. F.			WELL #:			1SW	RRCID -> 061386			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882					
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
BRADLEY -A-			WELL #:			1	RRCID -> 058288			COMPL. DATE 03/17/1974			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80	80	8			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750							
WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 6903 - 6925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0									
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	Y	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23 1	57 2	Y	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 2	Y	-0-
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 6914 - 7012	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 2	Y	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29 1	197 2	Y	-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	25 1	63 2	Y	-0-
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	4 1	14 2	Y	-0-
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 7947 - 8219	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		Y	-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	Y	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	Y	-0-
WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 7341 - 7398	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402	
								PERF. 5562 - 6138	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 7068 - 7082	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 7862 - 8088	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750							
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 7073 - 7210	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	-0-
04		7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2	-0-
05		4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	-0-
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-
07		5	N	4	-0-	-1	-0-	1 1	-0-
08		11	N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375	
								PERF. 7362 - 7416	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360	
								PERF. 6858 - 7146	
03		19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	13
04		30	N	10	-0-	-20	-0-	10 2	13
05		31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	13
06		17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	13
07		46	N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	13
08		31	N	21	-0-	-10	-0-	5 1	13
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 6924 - 6930	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420	
								PERF. 7024 - 7044	
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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530	
								PERF. 6969 - 7084	
03		238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	-0-
04		323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	-0-
05		217	N	159	-0-	-58	-0-	1 1	-0-
06		364	N	364	-0-	-0-	-0-	47 1	-0-
07		221	N	221	-0-	-0-	-0-	63 1	-0-
08		225	N	225	-0-	-0-	-0-	54 1	-0-
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146	
								PERF. 6742 - 6812	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7438 -		7456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 6800 -		7220		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH		9420 PERF. 6796 -		7226		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7072 -		7124		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BRADLEY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7150 -		7180		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH		9587 PERF. 6908 -		7186		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 8002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		2C	RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)					11470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903										
MARSHALL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800		PERF. N/A			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARSHALL "A"			WELL #:		1 X	RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14750 - 15200			
03	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8	1	8155	2	N	-0-				-0-
04	7650 X	7417	-0-	-233	-0-	7416	2	1	9	N	1	1 8			-0-
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7435	2	3	9	N	3	3 8			-0-
06	7080 X	6037	-0-	-1043	-0-	148	1	5889	2	N	-0-				-0-
07	8153 X	5786	-0-	-2367	-0-	16	1	5768	2	N	2	2 8			-0-
						2	9								
08	8153 X	7826	-0-	-327	-0-	7824	2	2	9	N	2	2 8			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)														CNTY: LEON	
LODI OPERATING COMPANY LLC															
CORBY															
WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
CORBY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454															
03	3100	N	2557	-0-	-543	2459	2	1	2555	2		N	-0-		-0-
04	3000	N	1709	-0-	-1291	1168	1709	2				N	-0-		-0-
05	2585	X	1417	-0-	-1168		1417	2				N	-0-		-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2		N	-0-		-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	2		N	-0-		-0-
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2				N	-0-		-0-
MARSHALL "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320															
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	5	1	4911	2		N	-0-		-0-
04	5130	X	4430	-0-	-700	-0-	4430	2				N	-0-		-0-
05	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	2				N	-0-		-0-
06	5130	X	3982	-0-	-1148	-0-	97	1	3885	2		N	-0-		-0-
07	4991	X	3865	-0-	-1126	-0-	11	1	3854	2		N	-0-		-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2				N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B.															
WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452															
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	1	1	902	2		N	-0-		-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N	-0-		-0-
05	1519	N	175	-0-	-1344	-0-	175	2				N	-0-		-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2		N	-0-		-0-
07	1178	N	328	-0-	-850	-0-	1	1	327	2		N	-0-		-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-		-0-
CORBY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354															
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8	1	8736	2		N	-0-		-0-
04	7200	X	2858	-0-	-4342	-0-	2858	2				N	-0-		-0-
05	7440	X	2120	-0-	-5320	-0-	2120	2				N	-0-		-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-						N	-0-		-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	25	1	8902	2		N	-0-		-0-
08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2				N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B.															
WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338															
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//														11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC														273611			
JOHNSON AB														WELL #: 1	RRCID -> 105198	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
JOHNSON AB														WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
JOHNSON, A. B.														WELL #: 5	RRCID -> 230820	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	123	1	3448	2	N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	32	1	905	2	N	-0-					-0-
*07	3565	X	688	-0-	-2877	-0-	24	1	664	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1148	-0-	-2417	-0-	40	1	1108	2	N	-0-					-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC														WELL #: 843288	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228
DUBOIS														1			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														WELL #: 881167	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400
HILL														1			
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2				N	-0-				-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2				N	-0-				-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2				N	-0-				-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2				N	-0-				-0-
07	2790	N	2410	-0-	-380	-0-	2410	2				N	-0-				-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2				N	-0-				-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														WELL #: 902815	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453
UNDERWOOD														1			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS											11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1											RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8546 - 8554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 3			N	-0-					-0-			
04	60 N	55	-0-	-5	-0-			55 3			N	-0-					-0-			
05	62 N	58	-0-	-4	-0-			58 3			N	-0-					-0-			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-			52 3			N	-0-					-0-			
07	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 3			N	-0-					-0-			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-			57 3			N	-0-					-0-			
ELLISON GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8466 - 8478	
03	2790 X	2540	-0-	-250	-0-			2388 3		152 9	N	138					252			
04	2700 X	2044	-0-	-656	-0-			1959 3		85 9	N	77	170	1			159			
05	2790 X	1800	-0-	-990	-0-			1720 3		80 9	N	73					232			
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						N	-0-	175	1			57			
07	2697 X	77	-0-	-2620	-0-			77 3			N	-0-					57			
08	2542 X	142	-0-	-2400	-0-			142 3			N	-0-					57			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCBRIDE GAS UNIT NO. 1											220903		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 8645 - 8964	
03	18259 X	17770	-0-	-489	-0-			360 1		17067 2	N	312					454			
04	16650 X	16090	-0-	-560	-0-			343 9		15658 2	N	62	367	1			149			
05	15252 X	13777	-0-	-1475	-0-			364 1		13390 2	N	138					287			
06	14730 X	11786	-0-	-2944	-0-			68 9		11420 2	N	94	167	1			214			
07	17763 X	12446	-0-	-5317	-0-			235 1		12072 2	N	106	1	8			319			
08	17763 X	17070	-0-	-693	-0-			152 9		16464 2	N	168	175	1			312			
								263 1												
								103 9												
								257 1												
								117 9												
								421 1												
								185 9												
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504		PERF. 8690 - 8720	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63			
BARON-HARTMAN GU 1											WELL #: 5		RRCID -> 294118		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10371 - 10997	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20			
VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"											881167		RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8654 - 10133	
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-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS										
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365																
HOOPER, C. GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14190 - 14378								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUFFALO (WOODBINE)			13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON										
LATHROP, A. D.			488235																
MELASKY, SARAH			WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 2700 - 4870								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)			13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
AMERRIL ENERGY LLC			019786																
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926								
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
AMRWR, LLC			102699																
TAYLOR, O. K.			WELL #: 2		RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884								
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
BURLESON HILL (BOSSIER)			13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
BRG LONE STAR LTD.			090870																
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092								
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
WILLIFORD			WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376								
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-							-0-	
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-							-0-	
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-							-0-	
06	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	1377	3		N	-0-							-0-	
07	2511	X	1	-0-	-2510	-0-	1	3		N	-0-							-0-	
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL (BOSSIER)				//CONT.//	13620 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870														
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 234546				COMPL. DATE 09/16/2009				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			76 3			N	-0-						-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-						-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-			87 3			N	-0-						-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-			35 3			N	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-			62 3			N	-0-						-0-

BURLESON HILL (PETTIT)					13620 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764														
BURLESON HILL GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060406				COMPL. DATE 11/20/1974				TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18

VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
DUNLAP, R. C., JR. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 103683				COMPL. DATE 10/19/1982				TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)					13621 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
DUNLAP, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 090649				COMPL. DATE 03/14/1995				TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53

KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096666				COMPL. DATE 10/22/1980				TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329					
03	2883 X	1999	-0-	-884	-0-	-0-			1999 2			N	-0-						3
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-			1793 2			N	-0-						3
05	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	-0-			2491 2			N	-0-						3
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-			4101 2			N	-0-						3
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-			3162 2			N	-0-						3
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	-0-			2346 2			N	-0-						3

COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 247476				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424					
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	-0-			7290 2			Y	-0-						-0-
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-			5712 2			Y	-0-						-0-
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	-0-			5928 2			Y	-0-						-0-
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-			5476 2			Y	-0-						-0-
07	5487 X	5418	-0-	-69	-0-	-0-			5418 2			Y	-0-						-0-
08	5487 X	5228	-0-	-259	-0-	-0-			5228 2			Y	-0-						-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				//CONT.//	13621	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
DUNLAP "A"				WELL #:	1		RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.13870	- 14776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-		9101	2			Y	-0-			14
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		7279	2			Y	-0-			14
05	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-		7338	2			Y	-0-			14
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		7121	2			Y	-0-			14
07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		6818	2			Y	-0-			14
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-		6496	2			Y	-0-			14
BUTLER (COTTON VALLEY LIME)					14009	200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
ORBIT EXPLORATION LLC					625548										
S. W. UNIVERSITY				WELL #:	1		RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.16710	- 17348
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUTLER (WOODBINE)					14009	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.					285305										
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				WELL #:	1	D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	6429	PERF. 6306	- 6346
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CADDO CREEK (JAMES LIME)					14492	225	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467										
BEARDEN, MINNIE				WELL #:	1		RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10317	- 10393
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CALVERT (COTTON VALLEY)					14922	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #:	2		RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.11406	- 13834
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-		470	2			N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-		654	2			N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-		525	2			N	-0-			-0-
06	450 N	237	-0-	-213 B	-0-		237	2			N	-0-			-0-
07	682 N	595	-0-	-87 B	-0-		595	2			N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-		610	2			N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1		RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.11442	- 13562
03	2294 N	1546	-0-	-748 B	-0-		1546	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	1694	-0-	-736 B	-0-		1694	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2009	-0-	-161 B	-0-		2009	2			N	-0-			-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-		1901	2			N	-0-			-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-		2332	2			N	-0-			-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-		2257	2			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)			//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MOSS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492			
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	
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-	
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
07	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-	
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-	

WIESE			WELL #:		2	RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380			
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-	
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-	
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-	
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-	
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-	
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-	

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556			
03	1736 N	1402	-0-	-334 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-	
04	1680 N	1413	-0-	-267 B	-0-	1413	2			N	-0-			-0-	
05	1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-	
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-			-0-	
07	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-	
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-	

MOODY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230			
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-	
04	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-			-0-	
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-	
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-			-0-	
07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-	
08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-	

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096			
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-			-0-	
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-	
05	992 N	357	-0-	-635 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-	
06	960 N	845	-0-	-115 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-	
07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-			-0-	
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-			-0-	

VOELKEL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952			
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-	
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-	
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-	
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-	
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-	
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-	

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4			WELL #:		1	RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644			
03	310 N	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
04	300 N	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-	
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//	14922 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CORPORA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		186 N	119	-0-	-67 B	-0-			119 2			N	-0-						-0-
04		240 N	198	-0-	-42 B	-0-			198 2			N	-0-						-0-
05		278 N	278	-0-	-0- B	-0-			278 2			N	-0-						-0-
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-			279 2			N	-0-						-0-
07		257 N	257	-0-	-0- B	-0-			257 2			N	-0-						-0-
08		279 N	231	-0-	-48 B	-0-			231 2			N	-0-						-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110							
03		310 N	140	-0-	-170 B	-0-			140 2			N	-0-						-0-
04		150 N	122	-0-	-28 B	-0-			122 2			N	-0-						-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-			132 2			N	-0-						-0-
06		827 N	827	-0-	-0- B	-0-			827 2			N	-0-						-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-			334 2			N	-0-						-0-
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-			132 2			N	-0-						-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)					14922 265	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.					028726														
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:		RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784 - 1795							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						68
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2013															
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)					15053 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
HULSEY ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14589 - 14734							
03		186 N	70	-0-	-116	-0-			70 2			N	-0-						-0-
04		210 N	67	-0-	-143	-0-			67 2			N	-0-						-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-			67 2			N	-0-						-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
CENTERVILLE, SE.					16705 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368														
RON JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393 - 6411							
03		775 N	610	-0-	-165	-0-			194 1	416	2	N	-0-						66
04		660 N	140	-0-	-520	-0-			140 2			N	-0-						66
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-			197 1	561	2	N	-0-						66
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-			155 1	468	2	N	-0-						66
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-			191 1	588	2	N	-0-						66
08		744 N	738	-0-	-6	-0-			168 1	570	2	N	-0-						66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930														
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480 - 6490							
03		868 N	748	-0-	-120	-0-			746 2	2	9	N	2						148
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			1074 2	2	9	N	2						150
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			1291 2			N	-0-						150
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			1002 2			N	-0-						150
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1164 2	6	9	N	5						155
08		1302 N	1095	-0-	-207	-0-			1094 2	1	9	N	1						155

CENTERVILLE, SE.		//CONT.//		16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
ALBRECHT, M.		WELL #:		3	RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		732 N	732	-0-	-0-	732	2		N	-0-		13
04		1120 N	1120	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		13
05		817 N	817	-0-	-0-	817	2		N	-0-		13
06		420 N	364	-0-	-56	364	2		N	-0-		13
07		434 N	339	-0-	-95	339	2		N	-0-		13
08		434 N	421	-0-	-13	421	2		N	-0-		13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
WESTOIL LLC				102028								
CARROLL, INA K. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARROLL, INA K. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 10411 - 10506	
03	1023	N	985	-0-	-38	985	2		N	-0-		111
04	1144	N	1144	-0-	-0-	1143	2	1 9	N	1	8	111
05	1079	N	1079	-0-	-0-	1040	2	39 9	N	35	33 1	113
06	987	N	987	-0-	-0-	987	2		N	-0-		113
07	1172	N	1172	-0-	-0-	1007	2	165 9	N	150	188 1	75
08	1023	N	1009	-0-	-14	1009	2		N	-0-		75

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)											//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 386310									
SCAMMEL GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	1714 N	1714	-0-		-0-	-0-		1656	2	58	9	N	53					128		
04	1527 N	1527	-0-		-0-	-0-		1503	2	24	9	N	22					150		
05	1486 N	1486	-0-		-0-	-0-		1395	2	91	9	N	83	42	1			191		
06	1650 N	1193	-0-		-457	-0-		1146	2	47	9	N	43	183	1			51		
07	1581 N	1442	-0-		-139	-0-		1414	2	28	9	N	25					76		
08	1488 N	1394	-0-		-94	-0-		1350	2	44	9	N	40					116		
WHEELER GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625	
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PILLANS GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465	
03	1054 N	861	-0-		-193	-0-		830	2	31	9	N	28					210		
04	960 N	814	-0-		-146	-0-		795	2	19	9	N	17					227		
05	957 N	957	-0-		-0-	-0-		893	2	64	9	N	58	227	1			58		
06	840 N	725	-0-		-115	-0-		715	2	10	9	N	9					67		
07	935 N	935	-0-		-0-	-0-		727	2	208	9	N	189	189	1		1 8	66		
08	930 N	736	-0-		-194	-0-		730	2	6	9	N	5					71		
KEMOTTE ACRES GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695	
03	434 N	434	-0-		-0-	-0-		434	2			N	-0-					4		
04	311 N	311	-0-		-0-	-0-		311	2			N	-0-					4		
05	315 N	315	-0-		-0-	-0-		304	2	11	9	N	10	11	1			3		
06	132 N	132	-0-		-0-	-0-		132	2			N	-0-					3		
07	89 N	89	-0-		-0-	-0-		89	2			N	-0-					3		
08	55 N	55	-0-		-0-	-0-		55	2			N	-0-					3		
WHEELER GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
03	99 N	99	-0-		-0-	-0-		99	2			N	-0-					2		
04	90 N	77	-0-		-13	-0-		77	2			N	-0-					2		
05	152 N	152	-0-		-0-	-0-		146	2	6	9	N	5	5	1			2		
06	90 N	17	-0-		-73	-0-		17	2			N	-0-					2		
07	93 N	24	-0-		-69	-0-		24	2			N	-0-					2		
08	146 N	146	-0-		-0-	-0-		146	2			N	-0-					2		
SCAMMEL GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PILLANS GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506	
03	589 N	558	-0-		-31	-0-		547	2	11	9	N	10	190	1			37		
04	630 N	597	-0-		-33	-0-		597	2			N	-0-					37		
05	689 N	689	-0-		-0-	-0-		650	2	39	9	N	35	20	1			52		
06	899 N	899	-0-		-0-	-0-		648	2	251	9	N	228	186	1			94		
07	640 N	640	-0-		-0-	-0-		640	2			N	-0-					94		
08	682 N	427	-0-		-255	-0-		427	2			N	-0-					94		

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WATKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 245128	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 9615	-	9875	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					18
04		8 N	-0-	-0-	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-					18
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 10282	-	10428	
03		1405 N	1405	-0-	-0-	1404	2	1 9	N	48
04		1449 N	1449	-0-	-0-	1448	2	1 9	N	48
05		1289 N	1289	-0-	-0-	1243	2	46 9	N	49
06		1588 N	1588	-0-	-0-	1588	2		N	49
07		1827 N	1827	-0-	-0-	1827	2		N	49
08		1271 N	1259	-0-	-12	995	2	264 9	N	289
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
WESTOIL LLC		102028								
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6967	-	6987	
10	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	1760				N	-0-
07		124	-0-	-0-	1636				N	-0-
08		124	-0-	-0-	1512				N	-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
ALARON ENERGY, INC.		010450								
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9507	-	9731	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	30				N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	30				N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	30				N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	30				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	30				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	30				N	-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992	-	10163	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	269				N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	269				N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	269				N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	269				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	269				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	269				N	-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)										//CONT.//	17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WESTOIL LLC											102028									
HORN, MARY UNIT A										WELL #:	1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938 - 10147					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20		
SMITH, T. E. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571 - 9850					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
CLEBURNE (BARNETT SHALE)											18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC											083268									
ROSE										WELL #:		RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11736 - 13094					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC											100351									
MUZYKA, LOUIS										WELL #:	1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8200 - 10166					
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2				N	-0-					-0-		
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2				N	-0-					-0-		
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2				N	-0-					-0-		
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2				N	-0-					-0-		
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2				N	-0-					-0-		
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2				N	-0-					-0-		
TEP BARNETT USA, LLC											842986									
MANN, S.										WELL #:	1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7027 - 7228					
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BROWN, E.										WELL #:	1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7023 - 7327					
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310								
ROTEN		WELL #: 1H		RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VORTEX SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10430 - 11235		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMO (GLOYD)		19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
HODNETT		WELL #: 1		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033		
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	444	1	64	9	190
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	434	4	68	9	252
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	4	25	9	205
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	438	4	92	9	289
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	377	4	26	9	75
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	452	4	90	9	87

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947		PERF. 7910 - 8027		
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	32 1	638 2	N	58	160 1				65
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	64 9	645 2	N	68					133
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	32 1	513 2	N	67					200
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	75 9	615 2	N	65	180 1				85
07	775 N	625	-0-	-150	-0-	27 1	528 2	N	67					152
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	74 9	521 2	N	62					214
COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7934 - 8144			
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID -> 291208		COMPL. DATE 06/05/2025		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 7773 - 7829		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
HOWLE		WELL #:		1	RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391		PERF. 7890 - 7912			
03	248 N	77	-0-	-171	-0-	77 2		N	-0-			-0-		
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-		
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 1		N	-0-			-0-		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		N	-0-			-0-		
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	85 1		N	-0-			-0-		
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 1		N	-0-			-0-		

COTROPRIA (COTTON VALLEY LINE)				20930 075		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
COTROPRIA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834		- 16018			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	15438 #	6853	-0-	-8585	-0-		6853	2				N	-0-			-0-	
04	13410 #	4941	-0-	-8469	-0-		4941	2				N	-0-			-0-	
05	7905 #	2730	-0-	-5175	-0-		2730	2				N	-0-			-0-	
06	6420 #	82	-0-	-6338	-0-		82	2				N	-0-			-0-	
07	6851 #	26	-0-	-6825	-0-		26	2				N	-0-			-0-	
08	6851 #	NO RPT	-0-	-6851	-0-							N	NO RPT			-0-	
DEBRA A. (SMACKOVER)				23805 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
PARKER, R.J.				WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292		- 13532			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
DEW (C.V. CONSOLIDATED)				24478 150		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870													
WINDSOR COUSINS GU				WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803		- 12709			
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3				N	-0-			-0-	
04	270 N	62	-0-	-208	-0-		62	3				N	-0-			-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3				N	-0-			-0-	
06	210 N	114	-0-	-96	-0-		114	3				N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-	
*08	248 N	149	-0-	-99	-0-		149	3				N	-0-			-0-	
CORSA RESOURCES, LLC				100584		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"				WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212		- 12900			
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200		- 12413			
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288		- 12558			
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
BLACK "A"			WELL #:		8	RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HIGH "A"													
			WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LANE "A"													
			WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TURNER "A"													
			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B.K. "B"													
			WELL #:		4	RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BLAIR "A"													
			WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, B. K. "A"													
			WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*04	14B2	EXT	373	-0-	373	373	373	2		Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	233	-0-	233	606	233	2		Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	7	-0-	7	613	7	2		Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	130	-0-	130	743	130	2		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584									
LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2	EXT	111	-0-	111	111	111	2		Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	290	-0-	290	401	290	2		Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	275	-0-	275	676	275	2		Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	698	-0-	698	1374	698	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	6545	-0-	6545	7919	6545	2		Y	-0-			-0-

TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2		Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	2867	-0-	2867	2959	2867	2		Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	3377	-0-	3377	6336	3377	2		Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	1825	-0-	1825	8161	1825	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	10228	2067	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584												
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUNDAY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 177772	COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633						
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
LANE "A"				WELL #: 6	RRCID -> 177931	COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 178664	COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442						
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-
*07	14B2 EXT	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	546	-0-	546	849	546	2			Y	-0-			-0-
BLAIR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 178667	COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 178896	COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.// 100584									
EDWARDS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	3388	-0-	3388	3388	3388	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	5561	-0-	5561	8949	5561	2	Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	2966	-0-	2966	11915	2966	2	Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	2591	-0-	2591	14506	2591	2	Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	2496	-0-	2496	17002	2496	2	Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	2977	-0-	2977	19979	2977	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	1971	-0-	1971	1971	1971	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	9141	-0-	9141	9141	9141	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660			
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584									
BLAIR "A"			WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	876	-0-	876	876	876	2		Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		16	RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
*03	14B2	EXT	7332	-0-	7332	7332	7332	2		Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	5092	-0-	5092	12424	5092	2		Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	2690	-0-	2690	15114	2690	2		Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	5046	-0-	5046	20160	5046	2		Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	3035	-0-	3035	23195	3035	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3738	-0-	3738	26933	3738	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"			WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680		
*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584									
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705	
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2		Y	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	339	-0-	339	339	339	2		Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
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	735	-0-	735	735	735	2		Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	560	-0-	560	1295	560	2		Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	624	-0-	624	1919	624	2		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	706	-0-	706	2625	706	2		Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
CR2 ENERGY LLC														
JONES "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BLACK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354														
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	42	1	978	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	52	1	926	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	60	1	959	2	Y	-0-			-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	68	1	934	2	Y	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494														
03	930 N	856	-0-	-74	-0-	35	1	821	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	43	1	769	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	768	-0-	-69	-0-	52	1	716	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605														
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720														
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	24	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	27	1	368	2	Y	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
JOHNSON "A"			WELL #:		2	RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12168 - 12374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	77	1	1807	2	Y	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	-0-			-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1726	2	Y	-0-			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	117	1	1614	2	Y	-0-			-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1738	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"			WELL #:		2T	RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12410 - 12634	
03	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	108	1	2527	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	2496	-0-	-204	-0-	133	1	2363	2	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	142	1	2292	2	Y	-0-	2	8	-0-
						2	9							
06	2700 X	2073	-0-	-627	-0-	113	1	1960	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	153	1	2122	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
08	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	143	1	2207	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12136 - 12270	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"			WELL #:		3	RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12046 - 12295	
03	2604 X	2166	-0-	-438	-0-	89	1	2077	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1391	-0-	-559	-0-	74	1	1317	2	Y	-0-			-0-
05	1767 X	1010	-0-	-757	-0-	59	1	951	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	1000	-0-	-710	-0-	55	1	945	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1491	-0-	-617	-0-	100	1	1390	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	61	1	940	2	Y	-0-	2	8	-0-
						2	9							
LANCASTER "A"			WELL #:		1	RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12805 - 13126	
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	949	-0-	-581	-0-	50	1	898	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
05	1302 N	887	-0-	-415	-0-	52	1	833	2	Y	-0-	2	8	-0-
						2	9							
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-			-0-
07	992 X	877	-0-	-115	-0-	59	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	1209 X	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12119 - 12458	
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	33	1	768	2	Y	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	Y	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-		5 1	121 2	Y	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	105 2	Y	-0-			-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-		7 1	114 2	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		5 1	85 2	Y	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-		8 1	111 2	Y	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-		8 1	118 2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"					WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.12434 - 12764
03	372	N	330	-0-	-42	-0-		14 1	316 2	Y	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-		17 1	305 2	Y	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-		19 1	313 2	Y	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		17 1	293 2	Y	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-		25 1	347 2	Y	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-		24 1	375 2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"					WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11939 - 12370
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-		93 1	2182 2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-		116 1	2064 2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-		129 1	2075 2	Y	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		104 1	1800 2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2043	-0-	-220	-0-		138 1	1905 2	Y	-0-			-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		150 1	2319 2	Y	-0-			-0-
TURNER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12346 - 12682
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACK "A"					WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12201 - 12387
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1370	-0-	1370	1370		73 1	1297 2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	329	-0-	329	1699		19 1	310 2	Y	-0-			-0-
06	1844	X	145	-0-	-1699	-0-		8 1	137 2	Y	-0-			-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-		5 1	62 2	Y	-0-			-0-
08	1426	X	13	-0-	-1413	-0-		1 1	12 2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12082 - 12362
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-		108 1	1631 2	Y	-0-			23
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		110 1	1548 2	Y	-0-			23
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		140 1	1583 2	Y	-0-			23
06	1470	N	1248	-0-	-222	-0-		102 1	1146 2	Y	-0-			23
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-		119 1	1041 2	Y	-0-			23
08	1736	N	1322	-0-	-414	-0-		90 1	1232 2	Y	-0-			23
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12266 - 12559
03	1085	N	780	-0-	-305	-0-		32 1	748 2	Y	-0-			-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-		36 1	633 2	Y	-0-			-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-		48 1	768 2	Y	-0-			-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-		40 1	692 2	Y	-0-			-0-
07	682	X	624	-0-	-58	-0-		42 1	582 2	Y	-0-			-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-		50 1	772 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 173096		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	72 1	1689 2	Y	2	2 8		-0-
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	90 1	1607 2	Y	1	1 8		-0-
05	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	102 1	1636 2	Y	3	3 8		-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	87 1	1496 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	101 1	1397 2	Y	2	2 8		-0-
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	89 1	1369 2	Y	2	2 8		-0-

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771	
03	1457 N	775	-0-	-682	-0-	32 1	743 2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	739	-0-	-671	-0-	39 1	700 2	Y	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90 1	1456 2	Y	-0-			-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	70 1	1215 2	Y	-0-			-0-
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	81 1	1116 2	Y	-0-			-0-
08	1550 X	1124	-0-	-426	-0-	68 1	1056 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	120	-0-	120	-0-	134 1	2156 2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2290	-0-	2290	-0-	87 1	1507 2	Y	-0-			-0-
06	4004 X	1594	-0-	-2410	-0-	169 1	2338 2	Y	-0-			-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	158 1	2437 2	Y	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

HIGH "A"			WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396	
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	76 1	1772 2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	90 1	1596 2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	97 1	1561 2	Y	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53 1	912 2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	109 1	1502 2	Y	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	122 1	1887 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"			WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294	
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40 1	927 2	Y	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	48 1	860 2	Y	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56 1	909 2	Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46 1	801 2	Y	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63 1	873 2	Y	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67 1	1033 2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"			WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	67 1	1560 2	Y	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	91 1	1620 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	101 1	1623 2	Y	-0-			-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72 1	1237 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	104 1	1438 2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	89 1	1365 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121 - 12399
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	45	1	1041	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	978	-0-	-42	-0-	52	1	926	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	60	1	970	2	Y	-0-		-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	832	-0-	-191	-0-	56	1	776	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "B"													
				WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379
03	1054 N	653	-0-	-401	-0-	27	1	626	2	Y	-0-		-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	-0-		-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	Y	-0-		-0-
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-		-0-
07	1271 X	736	-0-	-535	-0-	50	1	686	2	Y	-0-		-0-
08	1643 X	645	-0-	-998	-0-	39	1	606	2	Y	-0-		-0-
EVANS, A. O. JR. GU													
				WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994 - 12268
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	113	1	1706	2	Y	9	24 1	22
						10	9						
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1825	2	Y	9	1 8	30
						10	9						
05	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	103	1	1165	2	Y	3		33
						3	9						
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	2	Y	5		38
						6	9						
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1719	2	Y	8	27 1	19
						9	9						
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1943	2	Y	6		25
						7	9						
JOHNSON "A"													
				WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	994	-0-	-146	-0-	54	1	940	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12305 - 12546
03	589 N	231	-0-	-358	-0-	9	1	222	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	11	1	200	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.12092 - 12402
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																	
WILLETT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 174656			COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 13450			PERF.12808 - 13140					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-	
05		528 X	435	-0-	-93	-0-			25	1	410	2	N	-0-					-0-	
06		148 X	148	-0-	-0-	-0-			8	1	140	2	N	-0-					-0-	
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-			45	1	626	2	N	-0-					-0-	
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-			38	1	583	2	N	-0-					-0-	

HIGH "A"			WELL #: 3			RRCID -> 174696			COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 12540			PERF.12054 - 12379					
03		1798 N	1755	-0-	-43	-0-			72	1	1683	2	Y	-0-					-0-	
04		1710 N	1685	-0-	-25	-0-			89	1	1595	2	Y	1		1	8		-0-	
									1	9										
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			102	1	1641	2	Y	2		2	8		-0-	
									2	9										
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			82	1	1414	2	Y	-0-					-0-	
07		1736 N	1396	-0-	-340	-0-			94	1	1302	2	Y	-0-					-0-	
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			112	1	1721	2	Y	-0-					-0-	

BLACK "A"			WELL #: 11			RRCID -> 174885			COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 13022			PERF.12546 - 12804					
03		496 N	312	-0-	-184	-0-			13	1	299	2	Y	-0-					-0-	
04		330 N	306	-0-	-24	-0-			16	1	290	2	Y	-0-					-0-	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-			21	1	336	2	Y	-0-					-0-	
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-			19	1	322	2	Y	-0-					-0-	
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-			27	1	374	2	Y	-0-					-0-	
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			122	1	1884	2	Y	-0-					-0-	

LANE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 174976			COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 13200			PERF.12657 - 12972					
03		1488 N	1445	-0-	-43	-0-			59	1	1386	2	Y	-0-					-0-	
04		1380 N	1275	-0-	-105	-0-			68	1	1206	2	Y	1		1	8		-0-	
									1	9										
05		1333 N	1224	-0-	-109	-0-			72	1	1150	2	Y	2		2	8		-0-	
									2	9										
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-			69	1	1199	2	Y	-0-					-0-	
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-			92	1	1276	2	Y	-0-					-0-	
08		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-			94	1	1448	2	Y	-0-					-0-	

BLACK "A"			WELL #: 10			RRCID -> 174978			COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 12780			PERF.12249 - 12584					
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-			38	1	875	2	Y	-0-					-0-	
04		960 N	850	-0-	-110	-0-			45	1	805	2	Y	-0-					-0-	
05		1147 N	933	-0-	-214	-0-			55	1	878	2	Y	-0-					-0-	
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-			38	1	661	2	Y	-0-					-0-	
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-			66	1	910	2	Y	1		1	8		-0-	
									1	9										
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			74	1	1140	2	Y	2		2	8		-0-	
									2	9										

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"										//CONT.// 24478 150 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
										WELL #:		5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-				
04	1500	N	1197	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-				
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-					-0-				
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	Y	-0-					-0-				
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1396	2	Y	1		1	8		-0-				
08	1922	N	1596	-0-	-0-	-326	-0-	-0-	97	1	1497	2	Y	2		2	8		-0-				
									2	9													
LANCASTER "A"										WELL #:		2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL		DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #:		4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL		DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199	
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	Y	-0-					-0-				
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2766	2	Y	-0-					-0-				
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	2890	2	Y	-0-					-0-				
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2471	2	Y	-0-					-0-				
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	2553	2	Y	-0-					-0-				
08	3131	X	2458	-0-	-0-	-673	-0-	-0-	167	1	2291	2	Y	-0-					-0-				
HALBERT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL		DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-				
05	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	2		2	8		-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-				
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-				
EVANS, A. O. JR. GU										WELL #:		5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL		DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212	
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	8		24	1		22				
									9	9													
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1897	2	Y	9		1	8		30				
									10	9													
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1892	2	Y	4					34				
									4	9													
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1707	2	Y	5					39				
									6	9													
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	9		28	1		20				
									10	9													
08	2108	X	2038	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	138	1	1892	2	Y	7					27				
									8	9													

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150								
LANCASTER "A"												//CONT.// 220903								
												WELL #: 3								
												RRCID -> 175723								
												COMPL. DATE 09/24/1999								
												TOTAL DEPTH 13337								
												PERF.13084 - 13186								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	5128	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	4785	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	306	1	4921	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	5400 X	4198	-0-	-1202	-0-	-0-	-0-	229	1	3969	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	5580 X	3625	-0-	-1955	-0-	-0-	-0-	244	1	3380	2	Y	1	-0-	1	8			-0-	
								1	9											
08	5363 X	3765	-0-	-1598	-0-	-0-	-0-	229	1	3534	2	Y	2	-0-	2	8			-0-	
								2	9											

LANE "A"												WELL #: 2								
												RRCID -> 175756								
												COMPL. DATE 11/11/1999								
												TOTAL DEPTH 13028								
												PERF.12552 - 12908								
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-					-0-	

MCADAMS "A"												WELL #: 9								
												RRCID -> 175757								
												COMPL. DATE 10/15/1999								
												TOTAL DEPTH 12960								
												PERF.12502 - 12767								
03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	85	1	1522	2	Y	1	-0-	1	8			-0-	
								1	9											
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	Y	2	-0-	2	8			-0-	
								2	9											
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1503	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	1674 X	1626	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1769	2	Y	-0-	-0-					-0-	

JOHNSON, B.K. "A"												WELL #: 7								
												RRCID -> 176126								
												COMPL. DATE 10/22/1999								
												TOTAL DEPTH 12668								
												PERF.12149 - 12478								
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	-0-					-0-	

HIGH "A"												WELL #: 9								
												RRCID -> 176128								
												COMPL. DATE 10/21/1999								
												TOTAL DEPTH 12410								
												PERF.11929 - 12251								
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-	-0-					-0-	

STEPHENS "A"												WELL #: 1R								
												RRCID -> 176129								
												COMPL. DATE 11/04/1999								
												TOTAL DEPTH 13505								
												PERF.13215 - 13296								
03	4371 X	3777	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	155	1	3619	2	Y	3	-0-	3	8			-0-	
								3	9											
04	4230 X	3451	-0-	-779	-0-	-0-	-0-	183	1	3267	2	Y	1	-0-	1	8			-0-	
								1	9											
05	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	224	1	3603	2	Y	3	-0-	3	8			-0-	
								3	9											
06	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	186	1	3224	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	3875 X	2988	-0-	-887	-0-	-0-	-0-	201	1	2783	2	Y	4	-0-	4	8			-0-	
								4	9											
08	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	230	1	3550	2	Y	2	-0-	2	8			-0-	
								2	9											

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID ->	176132	COMPL.	DATE	12/13/1999	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11964 -	12236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			95 1	1427 2	Y		-0-					15
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			94 1	1319 2	Y		-0-					15
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			118 1	1335 2	Y		-0-					15
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			112 1	1263 2	Y		-0-					15
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			158 1	1376 2	Y		-0-					15
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			104 1	1430 2	Y		-0-					15
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	6	RRCID ->	176134	COMPL.	DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-			130 1	1961 2	Y		8	22	1			21
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			124 1	1736 2	Y		9	1	8			29
05	1612 N	709	-0-	-903	-0-			58 1	649 2	Y		2					31
06	1560 N	5	-0-	-1555	-0-			2 9		Y		-0-					31
07	1612 N	15	-0-	-1597	-0-			3 2	12 9	Y		11	24	1			18
08	713 N	1	-0-	-712	-0-			1 2		Y		-0-					18
LANE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176137	COMPL.	DATE	12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.	13185 -	13324	
03	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-			125 1	2926 2	Y		2	2	8			-0-
04	4110 X	3008	-0-	-1102	-0-			160 1	2848 2	Y		-0-					-0-
05	3937 X	2675	-0-	-1262	-0-			156 1	2517 2	Y		2	2	8			-0-
06	3810 X	1960	-0-	-1850	-0-			107 1	1853 2	Y		-0-					-0-
07	3379 X	3344	-0-	-35	-0-			225 1	3116 2	Y		3	3	8			-0-
08	3100 X	2942	-0-	-158	-0-			179 1	2761 2	Y		2	2	8			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176139	COMPL.	DATE	12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.	11996 -	12188	
03	434 N	373	-0-	-61	-0-			15 1	358 2	Y		-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-			9 1	169 2	Y		-0-					-0-
05	465 N	305	-0-	-160	-0-			18 1	287 2	Y		-0-					-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-			14 1	249 2	Y		-0-					-0-
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-			16 1	215 2	Y		-0-					-0-
08	372 X	292	-0-	-80	-0-			18 1	274 2	Y		-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	176140	COMPL.	DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.	12234 -	12436	
03	341 N	282	-0-	-59	-0-			12 1	270 2	Y		-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-			16 1	291 2	Y		-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-			23 1	373 2	Y		-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-			22 1	375 2	Y		-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-			19 1	264 2	Y		-0-					-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-			20 1	307 2	Y		-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL.	DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.	12735 -	13106	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-			28 1	643 2	Y		-0-					-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-			15 1	273 2	Y		-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-			15 1	247 2	Y		-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-			6 1	96 2	Y		-0-					-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-			17 1	235 2	Y		-0-					-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-			10 1	156 2	Y		-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12370 - 12662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	206	-0-	-42	-0-		8 1	198 2	2 Y		-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-		10 1	184 2	2 Y		-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-		12 1	189 2	2 Y		-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		11 1	193 2	2 Y		-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		14 1	192 2	2 Y		-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		13 1	195 2	2 Y		-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692						
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-		16 1	384 2	2 Y		-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		21 1	373 2	2 Y		-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-		23 1	367 2	2 Y		-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-		18 1	307 2	2 Y		-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-		23 1	325 2	2 Y		-0-					-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-		21 1	326 2	2 Y		-0-					-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117						
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463						
03	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1411	-0-	-359	-0-	75	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555						
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702						
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
TURNER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9			9	2		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	51	-0-	51	60			3	1	48	2	Y	-0-		-0-
06	115	X	55	-0-	-60	-0-			3	1	52	2	Y	-0-		-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-			6	1	82	2	Y	-0-		-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-			6	1	87	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10106 - 12256				
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-			63	1	1468	2	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-			79	1	1400	2	Y	-0-		-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-			91	1	1462	2	Y	-0-		-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-			73	1	1261	2	Y	-0-		-0-
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-			98	1	1349	2	Y	-0-		-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-			93	1	1431	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157				
03	5270	X	4391	-0-	-879	-0-			180	1	4211	2	Y	-0-		-0-
04	5370	X	3719	-0-	-1651	-0-			198	1	3521	2	Y	-0-		-0-
05	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-			225	1	3617	2	Y	-0-		-0-
06	5370	X	3667	-0-	-1703	-0-			200	1	3467	2	Y	-0-		-0-
07	5022	X	3409	-0-	-1613	-0-			230	1	3178	2	Y	1	1 8	-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-			1 284	9 2	4374	2	Y	2	2 8	-0-
HIGH "A"				WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195				
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-			103	1	2400	2	Y	-0-		-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-			148	1	2647	2	Y	-0-		-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-			150	1	2412	2	Y	-0-		-0-
06	2280	X	2121	-0-	-159	-0-			116	1	2005	2	Y	-0-		-0-
07	2356	X	2189	-0-	-167	-0-			148	1	2041	2	Y	-0-		-0-
08	2883	X	2450	-0-	-433	-0-			149	1	2301	2	Y	-0-		-0-
HIGH "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411				
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-			59	1	1374	2	Y	-0-		-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-			71	1	1265	2	Y	-0-		-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-			83	1	1331	2	Y	-0-		-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-			57	1	978	2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	965	-0-	-430	-0-			65	1	900	2	Y	-0-		-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-			94	1	1453	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"				WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756				
03	1736	N	1402	-0-	-334	-0-			58	1	1344	2	Y	-0-		-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-			51	1	913	2	Y	-0-		-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-			127	1	2043	2	Y	-0-		-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-			52	1	893	2	Y	-0-		-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-			161	1	2227	2	Y	-0-		-0-
08	2170	X	1507	-0-	-663	-0-			92	1	1415	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	177552	COMPL.	DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	12914	PERF.	12402	-	12721				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-					10	1	231	2	Y	-0-				-0-	
04	240	N	225	-0-	-15	-0-					12	1	213	2	Y	-0-				-0-	
05	248	N	238	-0-	-10	-0-					14	1	224	2	Y	-0-				-0-	
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-					10	1	169	2	Y	-0-				-0-	
07	248	N	104	-0-	-144	-0-					7	1	97	2	Y	-0-				-0-	
08	248	N	140	-0-	-108	-0-					9	1	131	2	Y	-0-				-0-	
TURNER "A"					WELL #:	5	RRCID ->	177553	COMPL.	DATE	03/16/2000	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	12269	-	12612			
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-					54	1	1253	2	Y	1	1	8		-0-	
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-					1	9								-0-	
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-					71	1	1259	2	Y	-0-				-0-	
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-					71	1	1135	2	Y	-0-				-0-	
07	1364	N	1021	-0-	-343	-0-					44	1	757	2	Y	-0-				-0-	
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-					69	1	952	2	Y	-0-				-0-	
MCADAMS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	177741	COMPL.	DATE	03/17/2000	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.	12619	-	12959			
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	1482	EXT	1145	-0-	1145	1145					61	1	1084	2	Y	-0-				-0-	
05	1482	EXT	665	-0-	665	1810					39	1	626	2	Y	-0-				-0-	
06	2063	X	253	-0-	-1810	-0-					14	1	239	2	Y	-0-				-0-	
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-					16	1	218	2	Y	-0-				-0-	
08	1178	X	158	-0-	-1020	-0-					10	1	148	2	Y	-0-				-0-	
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	7	RRCID ->	177742	COMPL.	DATE	04/16/2000	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.	11970	-	12228			
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-					66	1	990	2	Y	-0-				47	
04	1410	N	1012	-0-	-398	-0-					67	1	944	2	Y	1	1	8		47	
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-					1	9								47	
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-					109	1	1232	2	Y	-0-				47	
07	1054	N	721	-0-	-333	-0-					25	1	282	2	Y	-0-				47	
08	1333	N	672	-0-	-661	-0-					74	1	641	2	Y	5				52	
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	8	RRCID ->	177766	COMPL.	DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.	12075	-	12361			
03	1922	N	1221	-0-	-701	-0-					6	9								-0-	
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-					108	1	1928	2	Y	-0-				-0-	
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-					87	1	1401	2	Y	-0-				-0-	
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-					69	1	1197	2	Y	-0-				-0-	
07	2108	X	1353	-0-	-755	-0-					91	1	1262	2	Y	-0-				-0-	
08	2108	X	1469	-0-	-639	-0-					89	1	1380	2	Y	-0-				-0-	
JOHNSON, B. K. "A"					WELL #:	10	RRCID ->	177767	COMPL.	DATE	04/14/2000	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.	12465	-	12726			
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-					34	1	782	2	Y	-0-				-0-	
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-					37	1	660	2	Y	-0-				-0-	
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-					51	1	817	2	Y	-0-				-0-	
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-					44	1	758	2	Y	-0-				-0-	
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-					51	1	710	2	Y	-0-				-0-	
08	868	N	828	-0-	-40	-0-					50	1	778	2	Y	-0-				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 177768	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL	DEPTH 12965	PERF.12453	- 12787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	84 2	1 9	1966	2	Y	2	2	8		-0-
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-				-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	130	1	2097	2	Y	-0-				-0-
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-				-0-
07	2201 X	1910	-0-	-291	-0-	129	1	1780	2	Y	1	1	8		-0-
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	2203	2	Y	2	2	8		-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 12	RRCID -> 178076	COMPL. DATE 03/28/2000				TOTAL	DEPTH 13120	PERF.12678	- 13024		
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	57	1	1331	2	Y	-0-				-0-
04	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-				-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	Y	-0-				-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	88	1	1217	2	Y	-0-				-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 13	RRCID -> 178077	COMPL. DATE 03/22/2000				TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12599	- 12908		
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	Y	-0-				-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-				-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-				-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	34	1	471	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	393	-0-	-847	-0-	24	1	369	2	Y	-0-				-0-
LANE "A"				WELL #: 8	RRCID -> 178105	COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL	DEPTH 13050	PERF.12525	- 12756		
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	54	1	1266	2	Y	-0-				-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-				-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1197	2	Y	2	2	8		-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	84 1	1 9	1161	2	Y	1	1	8		-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1231	2	Y	1	1	8		-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 178106	COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12042	- 12377		
03	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	51 2	1 9	1183	2	Y	2	2	8		-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	Y	-0-				-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	1375	2	Y	-0-				-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-				-0-
07	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	68	1	945	2	Y	-0-				-0-
08	1891 X	1123	-0-	-768	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 13	RRCID -> 178107	COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12268	- 12502		
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-				-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	56	1	896	2	Y	-0-				-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	61	1	850	2	Y	-0-				-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	178506	COMPL.	DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.	13020	-	13138				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	403	N	255	-0-		-148	-0-				10	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-		-29	-0-				16	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-		-0-	-0-				17	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-		-0-	-0-				60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-		-0-	-0-				42	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	283	-0-		-27	-0-				17	1	266	2	Y	-0-					-0-
BURLESON "A"					WELL #:	1L	RRCID ->	178553	COMPL.	DATE	03/04/2000	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.	12236	-	12835			
03	733	N	733	-0-		-0-	-0-				30	1	703	2	N	-0-					-0-
04	810	N	418	-0-		-392	-0-				22	1	396	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-		-0-	-0-				56	1	906	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-		-0-	-0-				48	1	831	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-		-0-	-0-				50	1	687	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3473	-0-		373	373				211	1	3259	2	N	-0-	3	3	8		-0-
											3	9									
BLACK "A"					WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL.	DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	12222	-	12524			
03	1519	N	1211	-0-		-308	-0-				50	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1386	-0-		-144	-0-				74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-		-13	-0-				81	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-				72	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-				105	1	1448	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-				98	1	1504	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL.	DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.	12199	-	12332			
03	3093	N	1947	-0-		-1146	-0-				80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1185	-0-		-225	-0-				63	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	987	-0-		-501	-0-				58	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	905	-0-		-535	-0-				49	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	885	-0-		-603	-0-				60	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	822	-0-		-1131	-0-				50	1	772	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"					WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL.	DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.	12778	-	13181			
03	8525	X	7245	-0-		-1280	-0-				298	1	6946	2	Y	1	1	8			-0-
											1	9									
04	8250	X	7607	-0-		-643	-0-				404	1	7202	2	Y	1	1	8			-0-
											1	9									
05	8525	X	7242	-0-		-1283	-0-				423	1	6812	2	Y	6	6	8			-0-
											7	9									
06	7590	X	6851	-0-		-739	-0-				374	1	6477	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	6976	-0-		-898	-0-				470	1	6498	2	Y	7	7	8			-0-
											8	9									
08	7887	X	7887	-0-		-0-	-0-				480	1	7403	2	Y	4	4	8			-0-
											4	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.	12369	-	12698				
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
03	2108	N	1652	-0-		-456	-0-	68	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	112	1	1997	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
05	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	111	1	1793	2	Y	3		3 8			-0-
								3	9									
06	1699	X	1699	-0-		-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1881	-0-		-227	-0-	127	1	1752	2	Y	2		2 8			-0-
								2	9									
08	2170	X	2156	-0-		-14	-0-	131	1	2023	2	Y	2		2 8			-0-
								2	9									

BURKE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	14060	-	14305	
03	964	N	964	-0-		-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-		-11	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	837	-0-		-93	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-		-0-	-0-	111	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1191	-0-		-18	-0-	73	1	1118	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	12451	-	12813	
03	2077	N	1969	-0-		-108	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	745	-0-		-935	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1550	-0-		-370	-0-	85	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-		-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-		-0-	-0-	133	1	2049	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #:		3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.	12562	-	12660	
03	1395	N	1350	-0-		-45	-0-	55	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	40		40 8			-0-
								44	9									
05	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-		-11	-0-	93	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:		2	RRCID ->	179178	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	14173	-	15181	
03	930	N	203	-0-		-727	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	123	-0-		-387	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	149	-0-		-161	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-		-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #:		5	RRCID ->	179338	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	12343	-	12687	
03	635	N	635	-0-		-0-	-0-	26	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-		-29	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-		-0-	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-		-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-		-0-	-0-	43	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-		-0-	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		
								PERF.13122 - 13234		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	61	1	1430	2	-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1555	2	-0-
07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1614	2	-0-
						1	9			
08	1798 X	1691	-0-	-107	-0-	103	1	1586	2	-0-
						2	9			

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	-0-
						1	9			
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	-0-
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	60	1	825	2	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386
03	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	55	1	1290	2	-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1232	2	-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	-0-
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	-0-
07	1333 X	1216	-0-	-117	-0-	82	1	1134	2	-0-
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	159	1	3717	2	-0-
						2	9			
04	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	187	1	3341	2	-0-
						1	9			
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	224	1	3596	2	-0-
						3	9			
06	3750 X	3100	-0-	-650	-0-	169	1	2931	2	-0-
07	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	225	1	3114	2	-0-
						4	9			
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	-0-
						2	9			

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	-0-
						2	9			
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	874	2	-0-
						1	9			
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ADAMS "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179781															
COMPL. DATE 09/14/2000															
TOTAL DEPTH 13429															
PERF.13180 - 13264															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	3782 X	3554	-0-	-228	-0-		146	1	3408	2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2961	-0-	-459	-0-		157	1	2804	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3424	-0-	-110	-0-		200	1	3222	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
06	3450 X	2579	-0-	-871	-0-		141	1	2438	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	2883	-0-	-682	-0-		194	1	2688	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	3565 X	2803	-0-	-762	-0-		171	1	2631	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
JOHNSON, B. K. "B"															
WELL #: 13															
RRCID -> 180060															
COMPL. DATE 11/03/2000															
TOTAL DEPTH 12515															
PERF.12138 - 12329															
03	1116 N	671	-0-	-445	-0-		28	1	643	2	Y	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		69	1	1223	2	Y	-0-			-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		79	1	1265	2	Y	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		62	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-		81	1	1117	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	716	-0-	-617	-0-		44	1	672	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 180065															
COMPL. DATE 10/11/2000															
TOTAL DEPTH 13091															
PERF.12679 - 12862															
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		49	1	1141	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-		60	1	1061	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-		62	1	1000	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-		56	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		79	1	1087	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		65	1	1002	2	Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 180251															
COMPL. DATE 10/21/2000															
TOTAL DEPTH 13950															
PERF.13316 - 13774															
03	3069 X	3015	-0-	-54	-0-		124	1	2891	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2987	-0-	-73	-0-		159	1	2827	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	3162 X	3021	-0-	-141	-0-		177	1	2842	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
06	3060 X	2539	-0-	-521	-0-		139	1	2400	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2928	-0-	-172	-0-		197	1	2730	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		196	1	3020	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 180252															
COMPL. DATE 10/17/2000															
TOTAL DEPTH 12615															
PERF.12065 - 12426															
03	1209 N	1202	-0-	-7	-0-		49	1	1153	2	Y	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		63	1	1117	2	Y	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		71	1	1150	2	Y	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		71	1	1232	2	Y	-0-			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		83	1	1154	2	Y	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		78	1	1204	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				//CONT.// 220903			
THIGPEN "A"												WELL #: 1				RRCID -> 180433			
												COMPL. DATE 11/30/2000				TOTAL DEPTH 13386			
												PERF.13132 - 13202							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	107	1	2501	2	Y	-0-			-0-				
04		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	146	1	2596	2	Y	-0-			-0-				
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1452	2	Y	2	2	8	-0-				
06		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	-0-			-0-				
07		2139 X	1572	-0-	-567	-0-	106	1	1465	2	Y	1	1	8	-0-				
08		2821 X	1551	-0-	-1270	-0-	94	1	1457	2	Y	-0-			-0-				
BLACK "A"												WELL #: 16				RRCID -> 180594			
												COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12800			
												PERF.12324 - 12602							
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-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
ADAMS "A"												WELL #: 1				RRCID -> 180595			
												COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 12883			
												PERF.12692 - 12738							
03		589 N	453	-0-	-136	-0-	19	1	434	2	Y	-0-			-0-				
04		510 N	427	-0-	-83	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-				
05		465 N	330	-0-	-135	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-				
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-				
07		434 N	371	-0-	-63	-0-	25	1	346	2	Y	-0-			-0-				
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			-0-				
BLACK "A"												WELL #: 15				RRCID -> 180663			
												COMPL. DATE 11/28/2000				TOTAL DEPTH 12750			
												PERF.12270 - 12578							
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-				
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-				
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-				
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-				
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-				
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-				
JOHNSON, B. K. "B"												WELL #: 14				RRCID -> 180851			
												COMPL. DATE 12/22/2000				TOTAL DEPTH 12535			
												PERF.12108 - 12360							
03		961 N	928	-0-	-33	-0-	38	1	890	2	Y	-0-			-0-				
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-			-0-				
05		930 N	755	-0-	-175	-0-	44	1	711	2	Y	-0-			-0-				
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			-0-				
07		1054 N	777	-0-	-277	-0-	52	1	725	2	Y	-0-			-0-				
08		744 N	702	-0-	-42	-0-	43	1	659	2	Y	-0-			-0-				
THIGPEN "A"												WELL #: 3				RRCID -> 180853			
												COMPL. DATE 12/21/2000				TOTAL DEPTH 13480			
												PERF.13231 - 13290							
03		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	107	1	2509	2	Y	-0-			-0-				
04		2550 X	2413	-0-	-137	-0-	128	1	2285	2	Y	-0-			-0-				
05		2573 X	2512	-0-	-61	-0-	147	1	2365	2	Y	-0-			-0-				
06		2460 X	2401	-0-	-59	-0-	131	1	2270	2	Y	-0-			-0-				
07		2604 X	1589	-0-	-1015	-0-	107	1	1482	2	Y	-0-			-0-				
08		2604 X	1009	-0-	-1595	-0-	61	1	948	2	Y	-0-			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE				
					RRCID ->	181008	COMPL.	DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001	- 13360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	3042	-0-	-58	-0-			125	1	2917	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2676	-0-	-324	-0-			142	1	2534	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2385	-0-	-560	-0-			140	1	2245	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	1635	-0-	-1215	-0-			89	1	1546	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2252	-0-	-786	-0-			152	1	2100	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	1804	-0-	-1234	-0-			110	1	1694	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL.	DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602	- 12955	
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-			107	1	2498	2	Y	-0-			-0-
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-			135	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2517	-0-	-56	-0-			147	1	2370	2	Y	-0-			-0-
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-			128	1	2206	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2511	-0-	-93	-0-			169	1	2342	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	2544	-0-	-60	-0-			155	1	2389	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL.	DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595	- 13840	
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-			10	1	243	2	Y	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-			38	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-			40	1	635	2	Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-			15	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-			34	1	470	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	168	-0-	-514	-0-			10	1	158	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL.	DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120	- 12384	
03	1798 N	1495	-0-	-303	-0-			61	1	1434	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1429	-0-	-131	-0-			76	1	1353	2	Y	-0-			-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			92	1	1480	2	Y	-0-			-0-
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-			82	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-			88	1	1221	2	Y	-0-			-0-
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-			79	1	1222	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL.	DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139	- 12376	
03	868 N	625	-0-	-243	-0-			26	1	599	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	324	-0-	-456	-0-			17	1	307	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	346	-0-	-522	-0-			20	1	326	2	Y	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-			20	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-			64	1	888	2	Y	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-			28	1	426	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL.	DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13433	- 13560	
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-			119	1	2780	2	Y	-0-			-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-			131	1	2339	2	Y	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			123	1	1972	2	Y	2	2	8	-0-
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-			111	1	1912	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	2137	-0-	-312	-0-			144	1	1992	2	Y	1	1	8	-0-
08	2914 X	2219	-0-	-695	-0-			135	1	2084	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028	
								PERF.12276 - 12608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36 1	834 2	Y	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44 1	793 2	Y	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53 1	860 2	Y	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44 1	767 2	Y	-0-
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	57 1	781 2	Y	-0-
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	54 1	833 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510	
								PERF.13270 - 13320	
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	190 1	4447 2	Y	-0-
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	229 1	4076 2	Y	-0-
05	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	256 1	4119 2	Y	-0-
06	4470 X	4027	-0-	-443	-0-	220 1	3807 2	Y	-0-
07	4650 X	4026	-0-	-624	-0-	271 1	3754 2	Y	-0-
						1 9			
08	4650 X	4455	-0-	-195	-0-	271 1	4182 2	Y	-0-
						2 9			
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440	
								PERF.12918 - 13223	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18 1	426 2	Y	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	22 1	383 2	Y	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 2	Y	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22 1	377 2	Y	-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	22 1	297 2	Y	-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	25 1	378 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575	
								PERF.13298 - 13384	
03	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	202 1	4706 2	Y	-0-
						1 9			
04	5070 X	4630	-0-	-440	-0-	246 1	4384 2	Y	-0-
05	5239 X	4729	-0-	-510	-0-	277 1	4452 2	Y	-0-
06	4800 X	4322	-0-	-478	-0-	236 1	4086 2	Y	-0-
07	4960 X	4566	-0-	-394	-0-	308 1	4256 2	Y	-0-
						2 9			
08	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	293 1	4510 2	Y	-0-
						2 9			
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245	
								PERF.12999 - 13052	
03	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	134 1	3124 2	Y	-0-
04	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	149 1	2663 2	Y	-0-
05	3441 X	3128	-0-	-313	-0-	183 1	2945 2	Y	-0-
06	2910 X	2833	-0-	-77	-0-	155 1	2678 2	Y	-0-
07	3255 X	2644	-0-	-611	-0-	178 1	2466 2	Y	-0-
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	212 1	3270 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	182156	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992 -	12216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	311	-0-	-0-	-743	-0-	-0-	19 7	1 9	285	2	Y	6	23	1			19
04	810 N	561	-0-	-0-	-249	-0-	-0-	37 7	1 9	517	2	Y	6	1	8			24
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	1111	2	Y	4					28
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	869	2	Y	4					32
07	589 N	462	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	47 9	1 9	406	2	Y	8	23	1			17
08	1209 N	385	-0-	-0-	-824	-0-	-0-	26 4	1 9	355	2	Y	4					21

BLACK "A"					WELL #:	17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12200 -	13394			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	214	-0-	-0-	214	214	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	168	-0-	-0-	168	382	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-

LONG "A"					WELL #:	1	RRCID ->	182191	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12526 -	12700			
03	3372 X	2290	-0-	-0-	-1082	-0-	-0-	94 2	1 9	2194	2	N	2	2	8			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	1 9	3812	2	N	1	1	8			-0-
05	2449 X	2075	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	121 1	1 9	1952	2	N	2	2	8			-0-
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	4432	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	1652	-0-	-0-	-797	-0-	-0-	111 1	1 9	1541	2	N	-0-					-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	1 9	3275	2	N	1	1	8			-0-

STEPHENS "A"					WELL #:	5	RRCID ->	182192	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.13492 -	13924			
03	124 N	112	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"					WELL #:	12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.12282 -	13374			
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	1968	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	105 1	1 9	1862	2	Y	1	1	8			-0-
05	2108 N	2072	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	121 1	1 9	1949	2	Y	2	2	8			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1923	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	130 1	1 9	1792	2	Y	1	1	8			-0-
08	2077 N	1874	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	114 1	1 9	1758	2	Y	2	2	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF.13208 - 13600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 2	Y	-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	28 1	507 2	Y	-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	32 1	508 2	Y	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28 1	480 2	Y	-0-
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	29 1	402 2	Y	-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38 1	590 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682	
								PERF.12933 - 13432	
03	4774 X	4147	-0-	-627	-0-	170 1	3975 2	Y	-0-
						2 9			
04	4620 X	2625	-0-	-1995	-0-	139 1	2485 2	Y	-0-
						1 9			
05	4588 X	3519	-0-	-1069	-0-	206 1	3310 2	Y	-0-
						3 9			
06	4260 X	2253	-0-	-2007	-0-	123 1	2130 2	Y	-0-
07	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	240 1	3322 2	Y	-0-
						2 9			
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	286 1	4409 2	Y	-0-
						2 9			
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490	
								PERF.13162 - 13208	
03	2666 N	2639	-0-	-27	-0-	108 1	2531 2	Y	-0-
04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	133 1	2369 2	Y	-0-
05	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	153 1	2462 2	Y	-0-
						2 9			
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	131 1	2258 2	Y	-0-
07	2573 X	2486	-0-	-87	-0-	168 1	2317 2	Y	-0-
						1 9			
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	162 1	2496 2	Y	-0-
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12324 - 12609	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	38 1	895 2	Y	-0-
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	44 1	783 2	Y	-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55 1	887 2	Y	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47 1	807 2	Y	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	60 1	831 2	Y	-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58 1	895 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646	
								PERF.13167 - 13479	
03	3348 X	2683	-0-	-665	-0-	110 1	2573 2	Y	-0-
04	3090 X	2119	-0-	-971	-0-	113 1	2006 2	Y	-0-
05	3348 X	2060	-0-	-1288	-0-	121 1	1939 2	Y	-0-
06	3240 X	2025	-0-	-1215	-0-	111 1	1914 2	Y	-0-
07	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	147 1	2036 2	Y	-0-
						1 9			
08	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	154 1	2380 2	Y	-0-
						2 9			
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504	
								PERF.12761 - 13321	
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-	35 1	816 2	Y	-0-
04	990 N	691	-0-	-299	-0-	37 1	654 2	Y	-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	68 1	1091 2	Y	-0-
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	55 1	952 2	Y	-0-
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	63 1	866 2	Y	-0-
08	1147 X	1048	-0-	-99	-0-	64 1	984 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 24478 150										
STEPHENS "A"										//CONT.// 220903										
WELL #: 3										RRCID -> 184309										
COMPL. DATE 05/09/2001										TOTAL DEPTH 13365										
PERF.12896 - 13124																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-		31	1	734	2	Y	-0-						-0-	
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	-0-		38	1	675	2	Y	-0-						-0-	
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-		44	1	705	2	Y	-0-						-0-	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	569	2	Y	-0-						-0-	
07	744 N	404	-0-	-340	-0-	-0-		27	1	376	2	Y	1			1	8		-0-	
								1	9											
08	744 N	481	-0-	-263	-0-	-0-		29	1	450	2	Y	2			2	8		-0-	
								2	9											

STEPHENS "A"										WELL #: 8										
RRCID -> 184439										COMPL. DATE 05/23/2001										
TOTAL DEPTH 13615										PERF.13324 - 13418										
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1221	2	Y	-0-						-0-	
04	900 N	737	-0-	-163	-0-	-0-		39	1	698	2	Y	-0-						-0-	
05	930 N	643	-0-	-287	-0-	-0-		38	1	605	2	Y	-0-						-0-	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	601	2	Y	-0-						-0-	
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	-0-		42	1	575	2	Y	-0-						-0-	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	627	2	Y	-0-						-0-	

THIGPEN "A"										WELL #: 9										
RRCID -> 184515										COMPL. DATE 03/17/2001										
TOTAL DEPTH 13665										PERF.13375 - 13421										
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-		16	1	375	2	Y	-0-						-0-	
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-		19	1	330	2	Y	-0-						-0-	
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-		22	1	346	2	Y	-0-						-0-	
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	-0-		16	1	285	2	Y	-0-						-0-	
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-		22	1	305	2	Y	-0-						-0-	
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-		22	1	334	2	Y	-0-						-0-	

BURKE "A"										WELL #: 3										
RRCID -> 184719										COMPL. DATE 04/26/2001										
TOTAL DEPTH 15000										PERF.14060 - 14738										
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	508	2	Y	-0-						-0-	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	864	2	Y	-0-						-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	567	2	Y	-0-						-0-	
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	355	2	Y	-0-						-0-	
07	496 X	453	-0-	-43	-0-	-0-		31	1	422	2	Y	-0-						-0-	
08	930 X	507	-0-	-423	-0-	-0-		31	1	476	2	Y	-0-						-0-	

ADAMS "A"										WELL #: 7										
RRCID -> 184961										COMPL. DATE 03/28/2001										
TOTAL DEPTH 13400										PERF.12803 - 12931										
03	3503 X	3393	-0-	-110	-0-	-0-		139	1	3254	2	Y	-0-						-0-	
04	2850 X	2523	-0-	-327	-0-	-0-		132	1	2347	2	Y	40			40	8		-0-	
								44	9											
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	3871	2	Y	-0-						-0-	
06	3690 X	3250	-0-	-440	-0-	-0-		178	1	3072	2	Y	-0-						-0-	
07	3813 X	2154	-0-	-1659	-0-	-0-		145	1	2009	2	Y	-0-						-0-	
08	4123 X	3071	-0-	-1052	-0-	-0-		187	1	2884	2	Y	-0-						-0-	

EDWARDS "A"										WELL #: 3										
RRCID -> 185122										COMPL. DATE 04/12/2000										
TOTAL DEPTH 13835										PERF.13820 - 13825										
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	-0-		31	1	722	2	Y	-0-						-0-	
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	570	2	Y	-0-						-0-	
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	-0-		31	1	501	2	Y	-0-						-0-	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	740	2	Y	-0-						-0-	
07	620 N	472	-0-	-148	-0-	-0-		32	1	440	2	Y	-0-						-0-	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	651	2	Y	-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
STEPHENS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.14274	- 14562			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			50	1	1162	2	Y	-0-				-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			72	1	1276	2	Y	-0-				-0-
05	868 N	751	-0-	-117	-0-			44	1	707	2	Y	-0-				-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-			49	1	847	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-			71	1	977	2	Y	-0-				-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			63	1	973	2	Y	-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971	- 12212			
03	1736 N	1645	-0-	-91	-0-			102	1	1535	2	Y	7	33	1		27
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			108	1	1512	2	Y	9	1	8		35
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-			138	1	1560	2	Y	5				40
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			122	1	1370	2	Y	4				44
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			174	1	1518	2	Y	9	32	1		21
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-			110	1	1509	2	Y	6				27
BURKE "A"				WELL #:	5	RRCID ->	186905	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.13332	- 13384			
03	5301 X	4636	-0-	-665	-0-			190	1	4446	2	Y	-0-				-0-
04	4770 X	4214	-0-	-556	-0-			224	1	3990	2	Y	-0-				-0-
05	4712 X	4127	-0-	-585	-0-			242	1	3885	2	Y	-0-				-0-
06	4560 X	3473	-0-	-1087	-0-			190	1	3283	2	Y	-0-				-0-
07	4712 X	3454	-0-	-1258	-0-			233	1	3221	2	Y	-0-				-0-
08	4650 X	4253	-0-	-397	-0-			259	1	3994	2	Y	-0-				-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	6	RRCID ->	187188	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.12895	- 13174			
03	465 N	195	-0-	-270	-0-			8	1	187	2	Y	-0-				-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-			8	1	140	2	Y	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-			10	1	166	2	Y	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-			5	1	78	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-			6	1	78	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-			7	1	101	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187205	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL	DEPTH	12478	PERF.12070	- 12258			
03	806 N	702	-0-	-104	-0-			29	1	673	2	Y	-0-				-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-			44	1	777	2	Y	-0-				-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-			54	1	861	2	Y	-0-				-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-			52	1	898	2	Y	-0-				-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-			64	1	890	2	Y	1	1	8		-0-
08	930 X	928	-0-	-2	-0-			56	1	870	2	Y	2	2	8		-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	187317	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.12702	- 13028			
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-			11	1	249	2	Y	-0-				-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-			12	1	218	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	7	-0-	-179	-0-			7	2			Y	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-			10	1	176	2	Y	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-			16	1	219	2	Y	-0-				-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-			13	1	196	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
EDWARDS "A"				WELL #:		9	RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13364	- 13402	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	775 N	658	-0-	-117	-0-		27	1	631	2	Y	-0-				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-		24	1	432	2	Y	-0-				-0-
05	837 N	678	-0-	-159	-0-		40	1	638	2	Y	-0-				-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-		34	1	595	2	Y	-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-		33	1	460	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	349	-0-	-333	-0-		21	1	328	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		8	RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL	DEPTH	13527	PERF.12978	- 13348	
03	4030 X	3732	-0-	-298	-0-		153	1	3579	2	Y	-0-				-0-
04	3780 X	3435	-0-	-345	-0-		182	1	3253	2	Y	-0-				-0-
05	3906 X	3632	-0-	-274	-0-		212	1	3418	2	Y	-0-	2	8		-0-
							2	9								
06	3660 X	3145	-0-	-515	-0-		172	1	2973	2	Y	-0-				-0-
07	3720 X	3567	-0-	-153	-0-		241	1	3325	2	Y	-0-	1	8		-0-
							1	9								
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		228	1	3508	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		11	RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL	DEPTH	13925	PERF.13618	- 13660	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HALBERT "A"				WELL #:		2	RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL	DEPTH	13385	PERF.12786	- 13120	
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		85	1	1977	2	N	-0-				-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		103	1	1828	2	N	-0-				-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		103	1	1655	2	N	-0-				-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		86	1	1494	2	N	-0-				-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		121	1	1671	2	N	-0-				-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		114	1	1764	2	N	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		10	RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368	- 13413	
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		151	1	3537	2	Y	-0-				-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		169	1	3014	2	Y	-0-				-0-
05	4030 X	3394	-0-	-636	-0-		199	1	3195	2	Y	-0-				-0-
06	3900 X	3155	-0-	-745	-0-		172	1	2983	2	Y	-0-				-0-
07	4030 X	3134	-0-	-896	-0-		211	1	2923	2	Y	-0-				-0-
08	3689 X	3416	-0-	-273	-0-		208	1	3208	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		13	RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276	- 13375	
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		179	1	4179	2	Y	-0-				-0-
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-		240	1	4272	2	Y	-0-	1	8		-0-
							1	9								
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-		327	1	5254	2	Y	-0-	3	8		-0-
							3	9								
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		241	1	4171	2	Y	-0-				-0-
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-		376	1	5199	2	Y	-0-	4	8		-0-
							4	9								
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		389	1	5999	2	Y	-0-	4	8		-0-
							4	9								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED			
BURKE "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 7			
												RRCID -> 191145				COMPL. DATE 08/07/2002			
												TOTAL DEPTH 13975				PERF.13710 - 13748			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
03		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	108	1	2511	2	Y	-0-			-0-				
04		2190 N	2139	-0-	-51	-0-	114	1	2025	2	Y	-0-			-0-				
05		2325 N	2063	-0-	-262	-0-	121	1	1942	2	Y	-0-			-0-				
06		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-			-0-				
07		2201 X	1696	-0-	-505	-0-	114	1	1581	2	Y	1	1	8	-0-				
08		2604 X	1651	-0-	-953	-0-	100	1	1549	2	Y	2	2	8	-0-				
							2	9											

BURKE "A"												WELL #: 6				RRCID -> 191146			
												COMPL. DATE 08/07/2002				TOTAL DEPTH 14095			
												PERF.12828 - 12883							
03		992 N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927	2	Y	-0-			-0-				
04		960 N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864	2	Y	-0-			-0-				
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-			-0-				
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-			-0-				
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	Y	-0-			-0-				
08		961 N	858	-0-	-103	-0-	52	1	806	2	Y	-0-			-0-				

WILBURN												WELL #: 1				RRCID -> 191499			
												COMPL. DATE 09/27/2002				TOTAL DEPTH 13100			
												PERF.12106 - 12948							
03		3379 X	2651	-0-	-728	-0-	165	1	2486	2	Y	-0-			-0-				
04		2610 X	2533	-0-	-77	-0-	168	1	2362	2	Y	3	3	8	-0-				
							3	9											
05		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	211	1	2387	2	Y	-0-			-0-				
06		2610 X	2284	-0-	-326	-0-	186	1	2097	2	Y	1	1	7	-0-				
							1	9											
07		2666 X	2579	-0-	-87	-0-	265	1	2314	2	Y	-0-			-0-				
08		2666 X	2570	-0-	-96	-0-	174	1	2396	2	Y	-0-			-0-				

LAMB "A"												WELL #: 1				RRCID -> 191503			
												COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL DEPTH 14069			
												PERF.13772 - 13869							
03		3224 X	285	-0-	-2939	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-				
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	2	N	-0-			-0-				
05		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	336	1	5407	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											
06		2460 X	2327	-0-	-133	-0-	127	1	2200	2	N	-0-			-0-				
07		3224 X	3051	-0-	-173	-0-	206	1	2843	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	255	1	3932	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											

MARTIN "B"												WELL #: 1				RRCID -> 192341			
												COMPL. DATE 09/22/2002				TOTAL DEPTH 14142			
												PERF.13688 - 13994							
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	-0-			-0-				
04		690 N	625	-0-	-65	-0-	33	1	592	2	N	-0-			-0-				
05		713 N	665	-0-	-48	-0-	39	1	626	2	N	-0-			-0-				
06		690 N	604	-0-	-86	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-				
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	N	-0-			-0-				
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2354	2	Y	-0-				-0-
04	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	144	1	2012	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	236	1	2664	2	Y	-0-				-0-
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2055	2	Y	1	1	7		-0-
						1	9								
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	353	1	3083	2	Y	-0-				-0-
08	2914 X	1789	-0-	-1125	-0-	121	1	1668	2	Y	-0-				-0-
LANE "A"				WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319			
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	175	1	4073	2	Y	-0-				-0-
04	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	218	1	3887	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	4619 X	4123	-0-	-496	-0-	241	1	3880	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	4470 X	3300	-0-	-1170	-0-	180	1	3120	2	Y	-0-				-0-
07	4526 X	3939	-0-	-587	-0-	266	1	3672	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	265	1	4081	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
WILBURN				WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896			
03	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	105	1	1572	2	N	-0-				-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	106	1	1490	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	N	-0-				-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	2	N	-0-				-0-
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	156	1	1366	2	N	-0-				-0-
08	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	98	1	1352	2	N	-0-				-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530			
03	1085 N	569	-0-	-516	-0-	23	1	546	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	454	-0-	-386	-0-	24	1	430	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	189	-0-	-462	-0-	11	1	178	2	Y	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	178	-0-	-287	-0-	12	1	166	2	Y	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-				-0-
WILBURN				WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915			
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	244	1	3668	2	Y	-0-				-0-
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	253	1	3545	2	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	316	1	3574	2	Y	-0-				-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	1	1	7		-0-
						1	9								
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-				-0-
08	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	242	1	3326	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 15	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 199998	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.11962	-	12150			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55 1	829 2	Y			2	19 1			12
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	64 1	900 2	Y			9	1 8			20
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	78 1	886 2	Y			4				24
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	71 1	800 2	Y			5				29
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	101 1	877 2	Y			9	21 1			17
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	57 1	780 2	Y			6				23
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 16	RRCID -> 199999	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11922	-	12210			
03	1953 N	1084	-0-	-869	-0-	68 1	1016 2	Y			-0-				30
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	118 1	1651 2	Y			-0-				30
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	144 1	1630 2	Y			-0-				30
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	132 1	1484 2	Y			-0-				30
07	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	160 1	1400 2	Y			-0-				30
08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	91 1	1258 2	Y			-0-				30
WILBURN				WELL #: 5	RRCID -> 200729	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12154	-	12922			
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	74 1	1111 2	Y			-0-				-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	78 1	1087 2	Y			-0-				-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	96 1	1083 2	Y			-0-				-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	87 1	985 2	Y			-0-				-0-
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	114 1	993 2	Y			-0-				-0-
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	71 1	970 2	Y			-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 17	RRCID -> 201094	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12007	-	12936			
03	3038 X	1083	-0-	-1955	-0-	67 1	1016 2	Y			-0-				5
04	2910 X	1030	-0-	-1880	-0-	68 1	961 2	Y			1	1 8			5
05	2976 X	950	-0-	-2026	-0-	77 1	873 2	Y			-0-				5
06	2610 X	716	-0-	-1894	-0-	58 1	658 2	Y			-0-				5
07	1891 X	746	-0-	-1145	-0-	77 1	669 2	Y			-0-				5
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	59 1	809 2	Y			-0-				5
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 14	RRCID -> 201222	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12043	-	12308			
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	103 1	1545 2	Y			-0-				72
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	105 1	1470 2	Y			8	2 8			78
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	97 1	1099 2	Y			-0-				78
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50 1	569 2	Y			3	1 7			80
07	1271 N	512	-0-	-759	-0-	53 1	459 2	Y			-0-				80
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89 1	1224 2	Y			2				82

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.11944 - 12240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56 1	844 2	Y	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56 1	788 2	Y	-0-
						1 9			
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68 1	769 2	Y	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	419 2	Y	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	98 1	859 2	Y	-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60 1	832 2	Y	-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734	
								PERF.12205 - 12500	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1	354 2	Y	-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	13 1	237 2	Y	-0-
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	14 1	220 2	Y	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	16 1	224 2	Y	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440	
								PERF.12030 - 12252	
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	37 1	854 2	Y	-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	46 1	814 2	Y	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53 1	849 2	Y	-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50 1	867 2	Y	-0-
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	47 1	656 2	Y	-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57 1	885 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34 1	784 2	Y	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	23 1	363 2	Y	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31 1	432 2	Y	-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19 1	285 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	107 1	1607 2	Y	-0-
04	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	99 1	1382 2	Y	-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136 1	1539 2	Y	-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111 1	1250 2	Y	-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	184 1	1604 2	Y	-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	120 1	1650 2	Y	-0-
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
03	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	189 1	4406 2	N	-0-
04	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	213 1	3799 2	N	-0-
05	4774 X	4565	-0-	-209	-0-	267 1	4296 2	N	-0-
						2 9			
06	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	220 1	3796 2	N	-0-
07	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	277 1	3837 2	N	-0-
						1 9			
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	299 1	4617 2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
ADAMS "A"				WELL #:		9	RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL	DEPTH 13285	PERF.12764	- 13036		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		15	RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL	DEPTH 13879	PERF.13360	- 13670		
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-				-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-				-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	2	Y	-0-				-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-				-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-				-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		17	RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12322	- 12364		
03	1860	N	444	-0-	-1416	-0-	18	1	426	2	Y	-0-				-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	22	1	395	2	Y	-0-				-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-				-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-				-0-
07	434	X	144	-0-	-290	-0-	10	1	134	2	Y	-0-				-0-
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #:		8	RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13026	- 13312		
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	Y	-0-				-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-				-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y	-0-				-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-				-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	-0-				-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		17	RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL	DEPTH 12697	PERF.12262	- 12508		
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	39	1	902	2	Y	-0-				-0-
04	1140	N	906	-0-	-234	-0-	48	1	858	2	Y	-0-				-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	55	1	891	2	Y	-0-				-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-				-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	62	1	855	2	Y	-0-				-0-
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	49	1	752	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		12	RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL	DEPTH 13710	PERF.13169	- 13591		
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	Y	-0-				-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-				-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	-0-				-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-				-0-
07	899	N	211	-0-	-688	-0-	14	1	197	2	Y	-0-				-0-
08	899	N	276	-0-	-623	-0-	17	1	259	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"				WELL #:		20	RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12360	- 12370		
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	21	1	485	2	Y	-0-				-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-				-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-				-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-				-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	2	Y	-0-				-0-
08	527	N	15	-0-	-512	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715	
								PERF.12272 - 12544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	4860	-0-	4860	4860	258	1	4601	2
						1	9		
05	14B2 EXT	4464	-0-	4464	9324	261	1	4202	2
						1	9		
06	9844 X	520	-0-	-9324	-0-	28	1	492	2
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2
08	5022 X	65	-0-	-4957	-0-	4	1	61	2

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934	
								PERF.13402 - 13767	
03	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	184	1	4292	2
04	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	219	1	3907	2
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	242	1	3884	2
06	4230 X	4054	-0-	-176	-0-	222	1	3832	2
07	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	270	1	3729	2
08	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	256	1	3943	2

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458	
								PERF.12928 - 13260	
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	38	1	891	2
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	21	1	346	2
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2
07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657	
								PERF.13420 - 13726	
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	2
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940	
								PERF.13416 - 13543	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635	
								PERF.12175 - 12339	
03	1364 N	716	-0-	-648	-0-	29	1	687	2
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	2
05	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	66	1	1057	2
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2
07	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	72	1	1001	2
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
WILBURN				WELL #:	11	RRCID ->	215750	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12188 - 12228							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-							Y	-0-					-0-	
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-			143	1	1999	2	Y	-0-					-0-	
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-			196	1	2213	2	Y	-0-					-0-	
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-			162	1	1825	2	Y	-0-					-0-	
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-			217	1	1896	2	Y	-0-					-0-	
08	2418	X	2081	-0-	-337	-0-			141	1	1940	2	Y	-0-					-0-	

DANIEL, PETER EST.					WELL #:	1	RRCID ->	215780	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12027 - 12338						
03	1240	N	610	-0-	-630	-0-			38	1	572	2	N	-0-					90	
04	870	N	542	-0-	-328	-0-			36	1	506	2	N	-0-					90	
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-			64	1	719	2	N	-0-					90	
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-			59	1	668	2	N	-0-					90	
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-			71	1	622	2	N	-0-					90	
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-			54	1	743	2	N	-0-					90	

WILBURN					WELL #:	12	RRCID ->	216679	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12138 - 12182						
03	558	N	544	-0-	-14	-0-			34	1	510	2	Y	-0-					12	
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-			34	1	483	2	Y	-0-					12	
05	527	N	525	-0-	-2	-0-			43	1	482	2	Y	-0-					12	
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-			40	1	455	2	Y	-0-					12	
07	527	N	525	-0-	-2	-0-			54	1	471	2	Y	-0-					12	
08	527	N	509	-0-	-18	-0-			35	1	474	2	Y	-0-					12	

WILBURN					WELL #:	10	RRCID ->	217636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL	DEPTH	12379	PERF.12224 - 12248						
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-			72	1	1080	2	Y	-0-					12	
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			85	1	1187	2	Y	-0-					12	
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-			109	1	1226	2	Y	-0-					12	
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-			95	1	1064	2	Y	-0-					12	
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-			126	1	1101	2	Y	-0-					12	
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-			82	1	1126	2	Y	-0-					12	

DANIEL, PETER EST.					WELL #:	2	RRCID ->	217847	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12202 - 12302						
03	1674	N	1354	-0-	-320	-0-			84	1	1270	2	N	-0-					62	
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-			84	1	1180	2	N	-0-	1	8			62	
									1	9										
05	1457	N	836	-0-	-621	-0-			68	1	768	2	N	-0-					62	
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-			156	1	1756	2	N	-0-	11				73	
									12	9										
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-			206	1	1795	2	N	-0-					73	
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-			141	1	1942	2	N	-0-					73	

EVANS, A.O. JR. GU					WELL #:	19	RRCID ->	218180	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11938 - 12166						
03	930	N	552	-0-	-378	-0-			34	1	518	2	Y	-0-					70	
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-			75	1	1052	2	Y	-0-	30				100	
									33	9										
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-			131	1	1480	2	Y	-0-					100	
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-			65	1	729	2	Y	-0-	12				112	
									13	9										
07	930	N	680	-0-	-250	-0-			70	1	610	2	Y	-0-					112	
08	1612	N	892	-0-	-720	-0-			60	1	832	2	Y	-0-	11				112	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903														
WILBURN				WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005					TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2077 N	1802	-0-	-275	-0-			112	1	1690	2	N	-0-					10
04	2460 N	2104	-0-	-356	-0-			140	1	1964	2	N	-0-					10
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-			184	1	2074	2	N	-0-					10
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-			161	1	1808	2	N	-0-					10
07	2170 N	2000	-0-	-170	-0-			206	1	1794	2	N	-0-					10
08	2263 N	1381	-0-	-882	-0-			94	1	1287	2	N	-0-					10

DANIEL, PETER EST.				WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006					TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286					
03	1798 N	1763	-0-	-35	-0-			110	1	1652	2	N	1					13
								1	9									
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			114	1	1604	2	N	24		1	8		36
								26	9									
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			137	1	1543	2	N	-0-					36
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			128	1	1439	2	N	7					43
								8	9									
07	1798 N	1600	-0-	-198	-0-			165	1	1435	2	N	-0-					43
08	1674 N	1516	-0-	-158	-0-			103	1	1413	2	N	-0-					43

WILBURN				WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006					TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187					
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-			126	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1912	-0-	-38	-0-			127	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-			142	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			124	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-			201	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			118	1	1624	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST.				WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006					TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295					
03	1798 N	1757	-0-	-41	-0-			109	1	1648	2	N	-0-					68
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-			115	1	1608	2	N	1		1	8		68
								1	9									
05	1705 N	1278	-0-	-427	-0-			104	1	1174	2	N	-0-					68
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-			43	1	484	2	N	-0-					68
07	1767 N	1641	-0-	-126	-0-			169	1	1472	2	N	-0-					68
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			117	1	1601	2	N	-0-					68

WILLIFORD "B"				WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006					TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840					
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2			N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-			174	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-			295	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	2			N	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007					TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480					
03	806 N	801	-0-	-5	-0-			33	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	758	-0-	-52	-0-			40	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	791	-0-	-46	-0-			46	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-			50	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-			58	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-			53	1	816	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600					
								PERF.12176 - 12287					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		930 N	814	-0-	-116	-0-	33 1	781 2	Y	-0-			-0-
04		870 N	474	-0-	-396	-0-	25 1	449 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	425	-0-	-102	-0-	25 1	400 2	Y	-0-			-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	Y	-0-			-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	60 1	836 2	Y	-0-			-0-
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	50 1	774 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12042 - 12314			
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	99 1	1482 2	N	-0-			98
04		1740 N	1000	-0-	-740	-0-	66 1	923 2	N	10			108
							11 9						
05		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	120 1	1358 2	N	-0-			108
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	104 1	1170 2	N	18	31 1		95
							20 9						
07		1023 N	596	-0-	-427	-0-	61 1	535 2	N	-0-			95
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	121 1	1660 2	N	-0-			95

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12206 - 12296			
03		2480 N	2333	-0-	-147	-0-	145 1	2188 2	N	-0-			27
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	151 1	2116 2	N	-0-			27
05		2356 N	2282	-0-	-74	-0-	186 1	2096 2	N	-0-			27
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	181 1	2038 2	N	-0-			27
07		2356 N	2328	-0-	-28	-0-	239 1	2089 2	N	-0-			27
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	156 1	2142 2	N	-0-			27

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12062 - 12313			
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	55 1	832 2	N	-0-			42
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	97 1	1361 2	N	1	1 8		42
							1 9						
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	142 1	1602 2	N	-0-			42
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	80 1	907 2	N	-0-			42
07		1147 N	977	-0-	-170	-0-	100 1	877 2	N	-0-			42
08		1147 N	830	-0-	-317	-0-	56 1	774 2	N	-0-			42

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11992 - 12261			
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	135 1	2037 2	N	-0-			-0-
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	129 1	1815 2	N	-0-			-0-
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	168 1	1896 2	N	-0-			-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	138 1	1549 2	N	-0-			-0-
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	205 1	1790 2	N	-0-			-0-
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	145 1	1998 2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324			
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	53 1	803 2	N	-0-			-0-
04		750 N	669	-0-	-81	-0-	45 1	624 2	N	-0-			-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	71 1	797 2	N	-0-			-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	64 1	716 2	N	-0-			-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	N	-0-			-0-
08		868 N	757	-0-	-111	-0-	51 1	706 2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600					
								PERF.12114 - 12375					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1 1072	2	Y	-0-			-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1 1393	2	Y	-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1 1320	2	Y	-0-			-0-
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	69	1 1189	2	Y	-0-			-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	77	1 1068	2	Y	-0-			-0-
08	1519 X	1286	-0-	-233	-0-	78	1 1208	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #: 15	RRCID -> 231883	COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953			
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	89	1 1332	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	1472	-0-	-658	-0-	98	1 1374	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1 1056	2	N	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1 1740	2	N	-0-			-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	196	1 1707	2	N	-0-			-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	141	1 1935	2	N	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 22	RRCID -> 232270	COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302			
03	620 N	352	-0-	-268	-0-	22	1 330	2	Y	-0-			25
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	38	1 528	2	Y	-0-			25
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	56	1 632	2	Y	-0-			25
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1 578	2	Y	-0-			25
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1 588	2	Y	-0-			25
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	40	1 549	2	Y	-0-			25
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 24	RRCID -> 233586	COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344			
03	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	175	1 2638	2	N	7			102
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	226	1 3163	2	N	1	1 8		102
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	273	1 3085	2	N	3			105
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	251	1 2823	2	N	4			109
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1 3033	2	N	-0-			109
08	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	216	1 2972	2	N	-0-			109
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #: 20	RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298			
03	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	69	1 1040	2	N	-0-			20
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	64	1 896	2	N	-0-			20
05	961 N	842	-0-	-119	-0-	68	1 774	2	N	-0-			20
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1 821	2	N	7			27
07	992 N	846	-0-	-146	-0-	87	1 759	2	N	-0-			27
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	56	1 770	2	N	-0-			27
TURNER "A"				WELL #: 10	RRCID -> 253412	COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620			
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1 786	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1 881	2	Y	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	89	1 1427	2	Y	-0-			-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	51	1 887	2	Y	-0-			-0-
07	496 X	377	-0-	-119	-0-	25	1 352	2	Y	-0-			-0-
08	1519 X	745	-0-	-774	-0-	45	1 700	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12278	-	12584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	AMT	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3333	-0-	233	233	3332	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12182	-	12408
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2280 X	2085	-0-	-195	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2356 X	1743	-0-	-613	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11884	-	12204
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
04	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	836	-0-	-807	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	976	-0-	-614	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID -> 173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12174	-	12400
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID -> 174977	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12199	-	12474
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4692	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3270 X	480	-0-	-2790	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177548	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13012	-	13588
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 178243	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12932	-	12969
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WEBB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694	-	12926
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2		N	-0-				-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-		502	2		N	-0-				-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-		540	2		N	-0-				-0-
06	660 N	459	-0-	-201	-0-		459	2		N	-0-				-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-		507	2		N	-0-				-0-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-		506	2		N	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12112	-	12392
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-		1425	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1020 N	626	-0-	-394	-0-		625	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1953 N	1380	-0-	-573	-0-		1379	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1380 N	1243	-0-	-137	-0-		1243	2		N	-0-				-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	2		N	-0-				-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1855	2	1 9	N	1	1 8			-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928	-	12236
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2		Y	-0-				-0-
04	750 N	670	-0-	-80	-0-		670	2		Y	-0-				-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2		Y	-0-				-0-
06	750 N	669	-0-	-81	-0-		669	2		Y	-0-				-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-		606	2		Y	-0-				-0-
08	682 N	621	-0-	-61	-0-		621	2		Y	-0-				-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	-	12305
03	5079 X	3399	-0-	-1680	-0-		3399	2		Y	-0-				-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		3190	2		Y	-0-				-0-
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		3172	2		Y	-0-				-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		3022	2		Y	-0-				-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		3123	2		Y	-0-				-0-
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		2928	2		Y	-0-				-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066	-	12356
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2400	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1434	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2439	2		Y	-0-				-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2		Y	-0-				-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1789	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1447	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036	-	12286
03	2387 X	2314	-0-	-73	-0-		2313	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
04	2430 X	1727	-0-	-703	-0-		1726	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2566	2		Y	-0-				-0-
06	2250 N	125	-0-	-2125	-0-		125	2		Y	-0-				-0-
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2619	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-		2798	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960	-	12318
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		Y	-0-				1
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-		730	2	14 9	Y	13	9 1			5
05	806 N	714	-0-	-92	-0-		714	2		Y	-0-				5
06	690 N	679	-0-	-11	-0-		670	2	9 9	Y	8	10 1			3
07	775 N	660	-0-	-115	-0-		660	2		Y	-0-				3
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	2		Y	-0-				3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
WEBB A			WELL #:		2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	9 1	1 8	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	10 1	1 8	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WATSON			WELL #:		2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172	
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-

BEST UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802	
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A			WELL #:		3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712 - 12069	
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1941	2	28 9	Y	25	25 8		1
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1841	2	50 9	Y	45	9 1	32 8	5
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1851	2	48 9	Y	44	44 8		5
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1696	2	21 9	Y	19	10 1	11 8	3
07	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	1522	2	32 9	Y	29	29 8		3
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1649	2	4 9	Y	4	4 8		3

CUMMINS A			WELL #:		4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12680	PERF. N/A	
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		2	RRCID ->	181343	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12634 - 12687	
03	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2		Y	-0-			1
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	748	2	14 9	Y	13	9 1		5
05	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2		Y	-0-			5
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9 9	Y	8	10 1		3
07	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2		Y	-0-			3
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
WEBB A			WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12460	- 12835	
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
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-			1
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			Y	-0-	1 1		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12748	- 12813	
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-			1
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4358	2	12	9	Y	11	8 1		4
05	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	3002	2	1	9	Y	1	1 8		4
06	3810 X	3031	-0-	-779	-0-	3021	2	10	9	Y	9	10 1		3
07	4278 X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			Y	-0-			3
08	4278 X	3396	-0-	-882	-0-	3396	2			Y	-0-			3
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL	DEPTH 14530	PERF.14360	- 14412	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH 14220	PERF.13401	- 14008	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH 14367	PERF.13343	- 14367	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12262	- 12642	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL	DEPTH 14634	PERF.14492	- 14507	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE		
03	2852 N	2342	-0-	-510	-0-		2333 2	9	9	Y	8	8			1	
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2006 2	25	9	Y	23	9	1	10	8	5
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2261 2	15	9	Y	14	14	8			5
06	2280 N	2092	-0-	-188	-0-		2080 2	12	9	Y	11	10	1	3	8	3
07	2108 N	2086	-0-	-22	-0-		2076 2	10	9	Y	9	9	8			3
08	2263 N	2207	-0-	-56	-0-		2205 2	2	9	Y	2	2	8			3
H. L. & P. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300			
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2408 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2211 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212 2			Y	-0-					-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2023 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2067 2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1994 2	2	9	Y	2	2	8			-0-
WEBB A				WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709			
03	341 N	324	-0-	-17	-0-		324 2			Y	-0-					1
04	510 N	251	-0-	-259	-0-		251 2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-		248 2			Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2			Y	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2			Y	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12054 - 12314			
03	1302 N	1139	-0-	-163	-0-		1138 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-		1165 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-		1106 2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-		1107 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-		1060 2	1	9	Y	1	1	8			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12322 - 12758			
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2			Y	-0-					-0-
04	360 N	309	-0-	-51	-0-		307 2	2	9	Y	2	1	1			1
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2			Y	-0-					1
06	300 N	267	-0-	-33	-0-		267 2			Y	-0-	1	1			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 2			Y	-0-					-0-
08	372 N	267	-0-	-105	-0-		267 2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381			
03	868 N	857	-0-	-11	-0-		857 2			Y	-0-					-0-
04	930 N	802	-0-	-128	-0-		802 2			Y	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 2			Y	-0-					-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2			Y	-0-					-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 2			Y	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-	1	1	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			1
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	15	9	Y	14	9	1
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	10	1
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			3
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	1	8
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	Y	1	1	8
05	3100 N	3855	-0-	755	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2478	-0-	-522	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2901	-0-	-199	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8
08	2158 X	2124	-0-	-34	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646 - 13125
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12332
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	8
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	Y	3	3	8
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3	3	8
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	8
WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804 - 12240
03	2139 N	1684	-0-	-455	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8
04	2070 N	1315	-0-	-755	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8
05	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	8
WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688 - 13043
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-			1
04	3210 X	1760	-0-	-1450	-0-	1749	2	11	9	Y	10	7	1
05	3317 X	158	-0-	-3159	-0-	158	2		Y	-0-			4
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-	4	1	-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-
08	3317 X	980	-0-	-2337	-0-	980	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632 - 13050		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1	1
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			1
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	1	1	-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709 - 13054		
03		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			Y	-0-			1
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
06		1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
08		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732 - 12542		
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640 - 12438		
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290		
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04		990 N	862	-0-	-128	-0-	861	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
07		899 N	876	-0-	-23	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512		
03		3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			Y	-0-			1
04		3660 X	2617	-0-	-1043	-0-	2605	2	12	9	Y	11	8	1	4
05		3782 X	851	-0-	-2931	-0-	851	2			Y	-0-			4
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4789	2	9	9	Y	8	9	1	3
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-			3
08		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	2947	2			Y	-0-			3
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672		
03		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038 - 12306
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2457	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-		-0-
07	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2		N	-0-		-0-
08	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-		1
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2		Y	-0-		-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-		-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-		-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-		-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		Y	-0-		1
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-		-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-		-0-
07	868	X	419	-0-	-449	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-		-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2 9	Y	2	1 1	1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-		1
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2		Y	-0-	1 1	-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372	- 13178	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-			1
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1	3
05		558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-			3
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	6	1	1
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-			1
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347	- 12658	
03		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532	- 12596	
03		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-			1
04		1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
06		1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
07		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
08		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522	- 12846	
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-			1
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039	- 12312	
03		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04		2340 X	1793	-0-	-547	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
06		2400 N	2141	-0-	-259	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
07		1860 N	1151	-0-	-709	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246	- 12534	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		1110 N	905	-0-	-205	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
07		930 N	402	-0-	-528	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	787	-0-	-453	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471	- 12304	
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
04		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2		Y	-0-			-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		Y	-0-			-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	2		Y	-0-			-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2		Y	-0-			-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	2		Y	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296		
03		2418 X	384	-0-	-2034	-0-		384	2		Y	-0-			-0-
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2992	2	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2		Y	-0-			-0-
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2		Y	-0-			-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-		2823	2	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
08		2139 N	1312	-0-	-827	-0-		1312	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302		
03		682 N	446	-0-	-236	-0-		446	2		Y	-0-			-0-
04		660 N	525	-0-	-135	-0-		525	2		Y	-0-			-0-
05		620 N	558	-0-	-62	-0-		558	2		Y	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2		Y	-0-			-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-		556	2		Y	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2		Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574		
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037		
03		5239 X	2002	-0-	-3237	-0-		2002	2		Y	-0-			1
04		5070 X	5041	-0-	-29	-0-		5041	2		Y	-0-	1 1		-0-
05		5208 X	3367	-0-	-1841	-0-		3367	2		Y	-0-			-0-
06		5040 X	3536	-0-	-1504	-0-		3536	2		Y	-0-			-0-
07		5208 X	3331	-0-	-1877	-0-		3331	2		Y	-0-			-0-
08		5208 X	1333	-0-	-3875	-0-		1333	2		Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291		
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1109	2	1 9	Y	1	1 8		1
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-		952	2	14 9	Y	13	8 1	1 8	5
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-		925	2	1 9	Y	1	1 8		5
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-		983	2	9 9	Y	8	10 1		3
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-		939	2	1 9	Y	1	1 8		3
08		775 N	760	-0-	-15	-0-		760	2		Y	-0-			3

WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344		
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		Y	-0-			1
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		Y	-0-	1 1		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2		Y	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-			-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		Y	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		-0-				1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1574 2	11 9	10	7 1			4
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301 2		-0-				4
06	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1254 2	7 9	6	8 1			2
07	3100	N	3299	-0-	199	-0-	3299 2		-0-				2
08	3100	N	3394	-0-	294	-0-	3394 2		-0-				2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4008 2	2 9	2	2 8			-0-
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	3167 2	1 9	1	1 8			-0-
05	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2824 2	1 9	1	1 8			-0-
06	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	3077 2		-0-				-0-
07	3999	X	2966	-0-	-1033	-0-	2966 2		-0-				-0-
08	3999	X	2043	-0-	-1956	-0-	2043 2		-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340
03	3100	N	3538	-0-	438	-0-	3534 2	4 9	4	4 8			-0-
04	1844	N	1406	-0-	-438	-0-	1405 2	1 9	1	1 8			-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847 2	2 9	2	2 8			-0-
06	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	2183 2	1 9	1	1 8			-0-
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1846 2	1 9	1	1 8			-0-
08	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	1862 2	1 9	1	1 8			-0-

WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248
03	4588	X	4324	-0-	-264	-0-	4323 2	1 9	1	1 8			1
04	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	3535 2	15 9	14	9 1	1 8		5
05	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3492 2	1 9	1	1 8			5
06	4200	X	3230	-0-	-970	-0-	3221 2	9 9	8	10 1			3
07	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	3232 2	1 9	1	1 8			3
08	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094 2		-0-				3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4584 2	2 9	2	2 8			-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5525 2	2 9	2	2 8			-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256 2	1 9	1	1 8			-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941 2	1 9	1	1 8			-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		-0-				-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4039 2	1 9	1	1 8			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3292 2	3 9	3	3 8			-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2710 2	2 9	2	2 8			-0-
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1877 2	1 9	1	1 8			-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2544 2	1 9	1	1 8			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793 2	1 9	1	1 8			-0-
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1989 2	1 9	1	1 8			-0-

WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070
03	3100	N	7042	-0-	3942	-0-	7014 2		-0-				1
04	3000	N	7371	-0-	4371	-0-	7371 2		-0-	1 1			-0-
05	16146	X	4761	-0-	-11385	-0-	4761 2		-0-				-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		-0-				-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		-0-				-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEBB A			WELL #:		5	RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HUNT GAS UNIT 4													
			WELL #:		8	RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
03	1922 X		531	-0-	-1391	-0-	531	2	Y	-0-		-0-	
04	592 X		592	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	6	4 1	2	
05	486 X		486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		2	
06	618 X		618	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	4	5 1	1	
07	620 X		547	-0-	-73	-0-	547	2	Y	-0-		1	
08	620 X		286	-0-	-334	-0-	286	2	Y	-0-		1	
COCHRUM, W.T. GAS UNIT													
			WELL #:		2	RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
03	1476 N		1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	1	1 8	-0-	
04	1580 N		1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	Y	1	1 8	-0-	
05	1425 N		1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	Y	-0-		-0-	
06	1330 N		1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-		-0-	
07	988 N		988	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	1	1 8	-0-	
08	1999 N		1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	Y	-0-		-0-	
HUNT GAS UNIT #3													
			WELL #:		5	RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
03	1209 N		1177	-0-	-32	-0-	1177	2	Y	-0-		1	
04	1170 N		1128	-0-	-42	-0-	1128	2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	1209 N		1087	-0-	-122	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-	
06	1140 N		1066	-0-	-74	-0-	1066	2	Y	-0-		-0-	
07	1178 N		1092	-0-	-86	-0-	1092	2	Y	-0-		-0-	
08	1085 N		1052	-0-	-33	-0-	1052	2	Y	-0-		-0-	
WIEBOLT GU													
			WELL #:		11	RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
03	868 N		277	-0-	-591	-0-	275	2	Y	2	2 8	-0-	
04	3000 N		13419	-0-	10419	-0-	13419	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N		7934	-0-	4834	-0-	15253	2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N		7867	-0-	4867	-0-	20120	2	Y	-0-		-0-	
07	25026 X		4906	-0-	-20120	-0-	4906	2	Y	-0-		-0-	
08	6322 X		6322	-0-	-0-	-0-	6322	2	Y	-0-		-0-	
BLAIR, ORA													
			WELL #:		2	RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
03	3100 N		5650	-0-	2550	-0-	5650	2	Y	-0-		1	
04	3000 N		4176	-0-	1176	-0-	3726	2	Y	13	9 1	5	
05	3100 N		2928	-0-	-172	-0-	3554	2	Y	-0-		5	
06	4840 X		1286	-0-	-3554	-0-	1279	2	Y	6	9 1	2	
07	4627 X		4627	-0-	-0-	-0-	4627	2	Y	-0-		2	
08	3514 X		3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	Y	-0-		2	
WEBB A													
			WELL #:		16	RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
03	14B2 EXT		635	-0-	635	-0-	4021	2	Y	-0-		1	
04	14B2 EXT		13	-0-	13	-0-	4034	2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	14B2 EXT		878	-0-	878	-0-	4912	2	Y	-0-		-0-	
06	7649 X		2737	-0-	-4912	-0-	2737	2	Y	-0-		-0-	
07	1736 X		1444	-0-	-292	-0-	1444	2	Y	-0-		-0-	
08	1699 X		1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199	-	12391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	4055	-0-	4055	11313	4055	2			Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	3657	-0-	3657	14970	3657	2			Y	-0-	1	1			-0-	
05	17940 X	2970	-0-	-14970	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-	
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-	
07	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-	
08	4061 X	2421	-0-	-1640	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-	
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904	-	13274		
03	7237 X	4175	-0-	-3062	-0-	4175	2			Y	-0-					1	
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	Y	-11	8	1			4	
05	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					4	
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	Y	-6	8	1			2	
07	837 X	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					2	
08	837 X	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					2	
EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794	-	12183		
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11375	-	12196		
03	1085 N	870	-0-	-215	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
04	990 N	864	-0-	-126	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
05	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					-0-	
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
07	899 N	731	-0-	-168	-0-	729	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776	-	12540		
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					1	
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-	1	1			-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-	
06	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-	
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996	-	12284		
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					-0-	
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2			Y	-0-					-0-	
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-	
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144	-	12578		
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	1500 N	304	-0-	-1196	-0-	303	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	1457 N	999	-0-	-458	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 -	12329			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2	9	N	2	2 8			-0-		
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2	9	N	2	2 8			-0-		
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	429 2	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	397 2	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
07		527 N	381	-0-	-146	-0-	380 2	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	364 2	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 -	12324			
03		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1255 2	2	9	Y	2	2 8			-0-		
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1215 2	2	1	9	Y	1	1 8		-0-		
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	2			Y	-0-			-0-		
06		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1144 2	2	1	9	Y	1	1 8		-0-		
07		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1059 2	2	2	9	Y	2	2 8		-0-		
08		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1227 2	2	1	9	Y	1	1 8		-0-		
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 -	12321			
03		2759 X	2220	-0-	-539	-0-	2218 2	2	9	Y	2	2 8			-0-		
04		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2634 2	2	2	9	Y	2	2 8		-0-		
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	2			Y	-0-			-0-		
06		2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2156 2	2	1	9	Y	1	1 8		-0-		
07		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2666 2	2	3	9	Y	3	3 8		-0-		
08		2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2180 2	2	1	9	Y	1	1 8		-0-		
WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 -	12829			
03		2542 N	2280	-0-	-262	-0-	2279 2		1	9	Y	1	1 8		1		
04		2490 N	2267	-0-	-223	-0-	2252 2		15	9	Y	14	9 1	1 8	5		
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2		1	9	Y	1	1 8		5		
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2421 2		9	9	Y	8	10 1		3		
07		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2236 2		1	9	Y	1	1 8		3		
08		2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1870 2				Y	-0-			3		
WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 -	13278			
03		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2				Y	-0-			1		
04		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2				Y	-0-	1 1		-0-		
05		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2				Y	-0-			-0-		
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2				Y	-0-			-0-		
07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2				Y	-0-			-0-		
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2				Y	-0-			-0-		
WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 -	13147			
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			1		
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	1 1		-0-		
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	2	2 8		-0-		
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	9	5 1	1 8	3		
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			3		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 -	13025			
03		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2				Y	-0-			1		
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2499 2		14	9	Y	13	9 1		5		
05		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2				Y	-0-			5		
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2350 2		9	9	Y	8	10 1		3		
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2				Y	-0-			3		
08		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2				Y	-0-			3		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3970	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3754	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	10	8	-0-
06	3540 X	3530	-0-	-10	-0-	3528	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3658 X	3236	-0-	-422	-0-	3234	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	3658 X	3309	-0-	-349	-0-	3306	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359						
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	1	1	-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WILLIFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478						
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			46
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			46
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			46
06	540 N	37	-0-	-503	-0-	37	2			N	-0-			46
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			46
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-			46
DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC		100584												
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250						
*03	14B2 EXT	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	2274	-0-	2274	3264	2274	2			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	2734	-0-	2734	5998	2734	2			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	2763	-0-	2763	8761	2763	2			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	2785	-0-	2785	11546	2785	2			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	3460	-0-	3460	15006	3460	2			Y	-0-			-0-
HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902						
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	492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	193	-0-	193	685	193	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	720	35	2			Y	-0-			-0-
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120						
*03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	39	-0-	39	68	39	2			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	34	-0-	34	102	34	2			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	73	-0-	73	175	73	2			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	76	-0-	76	251	76	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	70	-0-	70	321	70	2			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.// 24478 370			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584																
JOHNSON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 189808			COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																
BLACK "A"			WELL #: 9			RRCID -> 173402			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005							
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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 8			RRCID -> 176127			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173							
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCADAMS "A"			WELL #: 2C			RRCID -> 183922			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198							
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-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BURGHER "C"			WELL #: 7			RRCID -> 188033			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320							
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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"			WELL #: 8			RRCID -> 211862			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266							
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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
LANCASTER "A"		WELL #:		5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DEW SWD		WELL #:		1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
IRENE WILBURN		WELL #:		6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C		RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998				TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029					
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2				N	-0-					-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2				N	-0-					-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2				N	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2				N	-0-					-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2				N	-0-					-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2				N	-0-					-0-
BEST SWD		WELL #:		1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514					
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEST SWD		WELL #:		2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5317 - 5636					
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5679 - 5390	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 7950 - 7967	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961	
BLACK "A"												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	57	-0-	57				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	11	-0-	11	68	4 1	53 2	Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680	
03	1891	N	1891	-0-	-0-	117 8	1 9	1766 2	N	7	23 1	21
04	1954	N	1954	-0-	-0-	129 10	1 9	1815 2	N	9	1 8	29
05	1975	N	1975	-0-	-0-	160 4	1 9	1811 2	N	4		33
06	1665	N	1665	-0-	-0-	135 4	1 9	1526 2	N	4		37
07	1928	N	1928	-0-	-0-	197 10	1 9	1721 2	N	9	27 1	19
08	1922	N	1922	-0-	-0-	130 8	1 9	1784 2	N	7		26

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408 - 11810	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU				//CONT.// 24478 379 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295114		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2022				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	196	1	2951	2	N	-0-							43
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	236	1	3308	2	N	1			1	8			43
05	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	281	1	3169	2	N	-0-							43
06	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	268	1	3012	2	N	2			36	1			9
07	3844	X	2410	-0-	-1434	-0-	248	1	2162	2	N	-0-							9
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	226	1	3111	2	N	14							23
							15	9											
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310 WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998				TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
EUBANK-BEENE				WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-							-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-			29	2	N	-0-							-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CUMMINS A				WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			24478 379	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
BLAIR, ORA			WELL #:			5	RRCID -> 279346			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A			WELL #:			5	RRCID -> 282187			COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBB A			WELL #:			3	RRCID -> 287291			COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DONIE (PETTIT)			25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC			100936																
ALTON SIMS			WELL #:			24	RRCID -> 280342			COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892						
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 287293			COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624						
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-					-0-	
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2				Y	-0-					-0-	
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-					-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-	
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-					-0-	
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
TERRY "D"			WELL #:			2 C	RRCID -> 164867			COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398						
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8533 -	8581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	11	RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8752 -	8756				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
THIGPEN "A"				WELL #:	18U	RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH	13646	PERF. 9001 -	9129				
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	386310	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 -	8703				
HUNT, N. B.				1													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH	9306	PERF. 8521 -	8561				
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1445	2	153	9	N	139	143	1			-0-	
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-	
HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678 -	8703				
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	4330	-0-	1230	1230	4330	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3677	-0-	677	1907	3677	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	4415	-0-	1315	3222	4415	2		Y	-0-		-0-
08	7674 X	4452	-0-	-3222	-0-	4452	2		Y	-0-		-0-
EPPEs		WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634	
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-		-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
HUNT, N.B.		WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8560 - 8615	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WIEBOLT			WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 8574 - 8596		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MOORE			WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8582 - 8587		
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-		1		
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4423	2	14 9	Y	13	9 1	5		
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1 9	Y	1	1 8	5		
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4403	2	9 9	Y	8	10 1	3		
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-		3		
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4228	2		Y	-0-		3		

COX, WELDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL	DEPTH	15300	PERF. 9033 - 9053		
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		-0-		
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2		N	-0-		-0-		
05	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2		N	-0-		-0-		
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2		N	-0-		-0-		
07	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	156	2		N	-0-		-0-		
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-		

WEBB, T.S. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8750 - 8913		
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2		Y	-0-		1		
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-	1 1	-0-		
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		Y	-0-		-0-		
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2		Y	-0-		-0-		
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2		Y	-0-		-0-		
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-		-0-		

HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8708 - 8712		
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8504 - 8603		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL	DEPTH	13175	PERF. 8522 - 8528		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C.				WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10			RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 229426			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II					WELL #: 17		RRCID -> 230107			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 230729			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 13		RRCID -> 231674			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.					WELL #: 14		RRCID -> 231865			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 27		RRCID -> 232346			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8566	-	8627		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8344	-	8402
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337	-	8355
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:		5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8372	-	8401
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8056	-	8122
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH	11875	PERF. 8230	-	8342
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

POLLARD, J.M.				WELL #:		7	RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8248	-	8254
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 8333	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10	RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 8366	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8402 - 8519	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		4	RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8860 - 8874	
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-			1
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	422	2	12	9	Y	11	8	1	4
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			4
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	420	2	9	9	Y	8	9	1	3
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-			3
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-			3
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		8	RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 8050	-	8057				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-						-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-		87	2			N	-0-						-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-		92	2			N	-0-						-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-		78	2			N	-0-						-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-		67	2			N	-0-						-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-		35	2			N	-0-						-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL	DEPTH 15732	PERF. 9075	-	13221			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 282209		COMPL. DATE 12/14/2016			TOTAL	DEPTH 13102	PERF. 8442	-	8539			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
WORTHY SWD					WELL #:		1D	RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL	DEPTH 5135	PERF. 4656	-	4930		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUFFMAN "B"				WELL #:		7	RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL	DEPTH 13130	PERF. 8389	-	8416			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUFFMAN "B"				WELL #:		16	RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL	DEPTH 13325	PERF. 8399	-	8453			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8346 - 8365			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8490 - 8504			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 8454			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326		PERF. 8488 - 8504			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997														
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.										090870						
JAF										WELL #:	1	RRCID -> 250790	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL	DEPTH 15520	PERF.13954 - 14676
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
03	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
04	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
05	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
06	12330 X	8975	-0-	-3355	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
07	12741 X	7458	-0-	-5283	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
08	12741 X	7587	-0-	-5154	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
CORSA RESOURCES, LLC										100584						
BURGHER "C"										WELL #:	4	RRCID -> 179498	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13076 - 13388
*03	T. A.	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	454	-0-	454	620	454	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	497	-0-	497	1117	497	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	581	-0-	581	1698	581	2			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	742	-0-	742	2440	742	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	698	-0-	698	3138	698	2			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"										WELL #:	3	RRCID -> 180596	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL	DEPTH 13270	PERF.12624 - 13088
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"										WELL #:	10	RRCID -> 184358	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12780 - 13874
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "E"										WELL #:	11	RRCID -> 185378	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL	DEPTH 13095	PERF.12828 - 12945
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NEAL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 188061	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13224 - 13292
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	7765	-0-	7765	7765	7765	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
*03	14B2	EXT	5155	-0-	5155	5155	5155	2				Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	22687	-0-	22687	27842	22687	2				Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	9375	-0-	9375	37217	9375	2				Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	11123	-0-	11123	48340	11123	2				Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	6338	-0-	6338	54678	6338	2				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	9013	-0-	9013	63691	9013	2				Y	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074														
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	-0-
*02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	2				Y	-0-	-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				Y	-0-	-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2				Y	-0-	-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-	-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-	-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2				Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																																																	
CORSAS RESOURCES, LLC										//CONT.// 100584																																																																															
PARKER, J & L "E"										WELL #: 5										RRCID -> 196312										COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799																																																	
M O ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS										* * DISPOSITIONS										EOM BALANCE																			
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
*05 14B2 EXT										116										-0-										116										116 2										Y										-0-										-0-																			
*06 14B2 EXT										69										-0-										69										185 2										Y										-0-										-0-																			
*07 14B2 EXT										71										-0-										71										256										71 2										Y										-0-										-0-									
08 14B2 EXT										115										-0-										115										371										115 2										Y										-0-										-0-									
BURGHER "D"																				WELL #: 19										RRCID -> 196903										COMPL. DATE 08/07/2003										TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045																																							
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
05 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
06 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
07 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
08 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
APC CLARIDGE "A"																				WELL #: 6										RRCID -> 199295										COMPL. DATE 12/17/2003										TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044																																							
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
05 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
06 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
07 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
08 14B2 EXT										2398										-0-										2398										2398										2398 2										Y										-0-										-0-									
WILLIFORD "C"																				WELL #: 2										RRCID -> 202858										COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245																																							
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				N										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				N										NO RPT										-0-																			
05 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				N										NO RPT										-0-																			
06 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				N										NO RPT										-0-																			
07 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				N										NO RPT										-0-																			
08 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				N										NO RPT										-0-																			
IVY, BETTY JEAN "A"																				WELL #: 16										RRCID -> 203328										COMPL. DATE 06/06/2004										TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132																																							
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
05 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
06 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
07 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
08 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
BURGHER "A"																				WELL #: 18										RRCID -> 203988										COMPL. DATE 07/20/2004										TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310																																							
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
*05 14B2 EXT										1815										-0-										1815										1815 2										Y										-0-										-0-																			
*06 14B2 EXT										2196										-0-										2196										4011 2196 2										Y										-0-										-0-																			
*07 14B2 EXT										732										-0-										732										4743 732 2										Y										-0-										-0-																			
08 14B2 EXT										2579										-0-										2579										7322 2579 2										Y										-0-										-0-																			
IVY, BETTY JEAN "A"																				WELL #: 22										RRCID -> 206501										COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040																																							
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
04 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-																				Y										NO RPT										-0-																			
*05 14B2 EXT										44										-0-										44										44 2										Y										-0-										-0-																			
*06 14B2 EXT										46										-0-										46										90 46 2										Y										-0-										-0-																			
*07 14B2 EXT										28										-0-										28										118 28 2										Y										-0-										-0-																			
08 14B2 EXT										249										-0-										249										367 249 2										Y										-0-										-0-																			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CORSAS RESOURCES, LLC												//CONT.// 25978 300							
APC ANDERSON												//CONT.// 100584							
												WELL #: 9							
												RRCID -> 228665							
												COMPL. DATE 01/25/2007							
												TOTAL DEPTH 13365							
												PERF.13042 - 13342							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CUNNINGHAM "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 233454							
												COMPL. DATE 02/12/2008							
												TOTAL DEPTH 16755							
												PERF.14885 - 15014							
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STOREY "A"												WELL #: 3							
												RRCID -> 251464							
												COMPL. DATE 08/21/2008							
												TOTAL DEPTH 15173							
												PERF.14523 - 15050							
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC												170038							
OLAJUWON PICKENS												WELL #: 1H							
												RRCID -> 299474							
												COMPL. DATE 04/09/2025							
												TOTAL DEPTH 17573							
												PERF.17388 - 27694							
04	0		526695	-0-	526695	526695	525273	2	1422	8	N	-0-						-0-	
05	1350484	X	823789	-0-	-526695	-0-	790917	2	32872	8	N	-0-						-0-	
06	1237530	X	779756	-0-	-457774	-0-	754561	2	25195	8	N	-0-						-0-	
07	1278781	X	807360	-0-	-471421	-0-	780262	2	27098	8	N	-0-						-0-	
08	1278781	X	798896	-0-	-479885	-0-	794558	2	4338	8	N	-0-						-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903							
BURGHER "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 175734							
												COMPL. DATE 08/10/2000							
												TOTAL DEPTH 13580							
												PERF.12389 - 12873							
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	33	1	776	2	Y	-0-						-0-	
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	40	1	711	2	Y	-0-						-0-	
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	44	1	700	2	Y	-0-						-0-	
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-						-0-	
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y	-0-						-0-	
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-						-0-	

BURGHER "D"												WELL #: 1							
												RRCID -> 176274							
												COMPL. DATE 08/16/2000							
												TOTAL DEPTH 13250							
												PERF.12502 - 12649							
03	1240	N	749	-0-	-491	-0-	31	1	718	2	Y	-0-						-0-	
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	35	1	617	2	Y	-0-						-0-	
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	45	1	731	2	Y	-0-						-0-	
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-						-0-	
07	682	X	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	2	Y	-0-						-0-	
08	775	X	350	-0-	-425	-0-	21	1	329	2	Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				//CONT.// 25978 300 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL		DEPTH 13540		PERF.13060 - 13392				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	651	N	373	-0-	-278	-0-	-0-		15	1	358	2	Y	-0-				-0-
04	960	N	335	-0-	-625	-0-	-0-		18	1	317	2	Y	-0-				-0-
05	992	N	544	-0-	-448	-0-	-0-		32	1	512	2	Y	-0-				-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	320	2	Y	-0-				-0-
07	341	X	171	-0-	-170	-0-	-0-		12	1	159	2	Y	-0-				-0-
08	558	X	229	-0-	-329	-0-	-0-		14	1	215	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:		1		RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL		DEPTH 13661		PERF.13079 - 13509		
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	2638	2	Y	-0-				-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	2661	2	Y	-0-				-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1676	2	Y	-0-				-0-
06	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	-0-		89	1	1538	2	Y	-0-				-0-
07	2418	X	1777	-0-	-641	-0-	-0-		120	1	1657	2	Y	-0-				-0-
08	2914	X	1370	-0-	-1544	-0-	-0-		83	1	1287	2	Y	-0-				-0-
SWANK "A"				WELL #:		1		RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL		DEPTH 13850		PERF.12261 - 12536		
03	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	-0-		52	1	1222	2	N	-0-				-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	-0-		73	1	1300	2	N	-0-				-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1182	2	N	-0-	2	2	8	-0-
									2	9								
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	546	2	N	-0-				-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1336	2	N	-0-	1	1	8	-0-
									1	9								
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1489	2	N	-0-				-0-
BURGHER "C"				WELL #:		1		RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL		DEPTH 13435		PERF.12973 - 13271		
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	4815	2	Y	-0-				-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2390	2	Y	-0-				-0-
05	1426	X	1235	-0-	-191	-0-	-0-		72	1	1163	2	Y	-0-				-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	2475	2	Y	-0-				-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1633	2	Y	-0-				-0-
08	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-	-0-		141	1	2169	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "G"				WELL #:		1		RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL		DEPTH 13260		PERF.12966 - 13075		
03	2237	N	1684	-0-	-553	-0-	-0-		69	1	1615	2	Y	-0-				-0-
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	-0-		376	1	6708	2	Y	-0-				-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	2723	2	Y	-0-				-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	4614	2	Y	-0-				-0-
07	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	-0-		126	1	1747	2	Y	-0-				-0-
08	7316	X	5057	-0-	-2259	-0-	-0-		308	1	4749	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #:		8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL		DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111		
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1064	2	Y	-0-				-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1037	2	Y	-0-				-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1058	2	Y	-0-				-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1018	2	Y	-0-				-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1013	2	Y	-0-				-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	-0-		62	1	950	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	60	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	6	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"																			
										WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1346	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1627	2	Y	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"																			
										WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039	
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	5084	2	Y	2	2 8	-0-	
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	2	Y	1	1 8	-0-	
05	4743 X	4713	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	4434	2	Y	3	3 8	-0-	
06	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2884	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5301 X	3293	-0-	-2008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	3067	2	Y	4	4 8	-0-	
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	5499	2	Y	3	3 8	-0-	
BURGHER "D"																			
										WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226	
03	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"																			
										WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071	
03	3100 X	1391	-0-	-1709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3000 X	1386	-0-	-1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1767 X	1152	-0-	-615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1710 X	1243	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1426 X	1028	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"																			
										WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	155 X	50	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903												NON-ASSOCIATED															
WELL #: 3												RRCID -> 179031				COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
03		2449 X	2386	-0-	-63	-0-			98 1	2288	2	Y	-0-					-0-									
04		2370 X	2255	-0-	-115	-0-			120 1	2135	2	Y	-0-					-0-									
05		2387 X	2190	-0-	-197	-0-			128 1	2062	2	Y	-0-					-0-									
06		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-			138 1	2392	2	Y	-0-					-0-									
07		2387 X	2002	-0-	-385	-0-			135 1	1867	2	Y	-0-					-0-									
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-			176 1	2711	2	Y	-0-					-0-									
BURGHER "C"												WELL #: 2				RRCID -> 179043				COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144			
03		155 N	147	-0-	-8	-0-			6 1	141	2	Y	-0-					-0-									
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-			8 1	146	2	Y	-0-					-0-									
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-			8 1	124	2	Y	-0-					-0-									
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-			3 1	59	2	Y	-0-					-0-									
07		155 N	112	-0-	-43	-0-			8 1	104	2	Y	-0-					-0-									
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-			15 1	238	2	Y	-0-					-0-									
BURGHER "D"												WELL #: 10				RRCID -> 179046				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054			
03		558 N	553	-0-	-5	-0-			23 1	530	2	Y	-0-					-0-									
04		540 N	538	-0-	-2	-0-			29 1	509	2	Y	-0-					-0-									
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-			32 1	520	2	Y	-0-					-0-									
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-			29 1	499	2	Y	-0-					-0-									
07		558 N	490	-0-	-68	-0-			33 1	457	2	Y	-0-					-0-									
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-			36 1	562	2	Y	-0-					-0-									
BURGHER "A"												WELL #: 5				RRCID -> 179439				COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410			
03		1333 N	781	-0-	-552	-0-			32 1	749	2	Y	-0-					-0-									
04		990 N	617	-0-	-373	-0-			33 1	584	2	Y	-0-					-0-									
05		961 N	959	-0-	-2	-0-			56 1	903	2	Y	-0-					-0-									
06		960 X	960	-0-	-0-	-0-			52 1	908	2	Y	-0-					-0-									
07		985 X	985	-0-	-0-	-0-			66 1	919	2	Y	-0-					-0-									
08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-			64 1	990	2	Y	-0-					-0-									
EVANS "A"												WELL #: 4				RRCID -> 179691				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414			
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-			40 1	940	2	Y	-0-					-0-									
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-			45 1	805	2	Y	-0-					-0-									
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-			52 1	831	2	Y	-0-					-0-									
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-			37 1	634	2	Y	-0-					-0-									
07		868 N	536	-0-	-332	-0-			36 1	500	2	Y	-0-					-0-									
08		868 N	544	-0-	-324	-0-			33 1	511	2	Y	-0-					-0-									
BURGHER "C"												WELL #: 5				RRCID -> 179694				COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420			
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-			138 1	3219	2	Y	-0-					-0-									
04		3240 X	3051	-0-	-189	-0-			162 1	2889	2	Y	-0-					-0-									
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-			205 1	3302	2	Y	-0-					-0-									
06		3270 X	3136	-0-	-134	-0-			171 1	2965	2	Y	-0-					-0-									
07		3379 X	2988	-0-	-391	-0-			202 1	2786	2	Y	-0-					-0-									
08		3503 X	3336	-0-	-167	-0-			203 1	3133	2	Y	-0-					-0-									
EVANS "A"												WELL #: 3				RRCID -> 180064				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473			
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-			6 1	150	2	Y	-0-					-0-									
04		150 N	144	-0-	-6	-0-			8 1	136	2	Y	-0-					-0-									
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-			9 1	140	2	Y	-0-					-0-									
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-			7 1	120	2	Y	-0-					-0-									
07		155 N	112	-0-	-43	-0-			8 1	104	2	Y	-0-					-0-									
08		155 N	72	-0-	-83	-0-			4 1	68	2	Y	-0-					-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 4												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 220903												CAPACITY			
RRCID -> 180087												COMPL. DATE 10/17/2000			
TOTAL DEPTH 13560												PERF.12690 - 13346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1798 N	937	-0-	-861	-0-	38	1	899	2	Y	-0-			-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-			-0-	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-			-0-	
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	-0-			-0-	
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								

EVANS "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 180164												COMPL. DATE 09/20/2000			
TOTAL DEPTH 13676												PERF.12907 - 13487			
03	1426 N	300	-0-	-1126	-0-	12	1	286	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
04	3000 N	3963	-0-	963	963	210	1	3752	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	3100 N	5505	-0-	2405	3368	322	1	5181	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
06	8138 X	4770	-0-	-3368	-0-	261	1	4509	2	Y	-0-			-0-	
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	2	Y	-0-			-0-	
08	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	281	1	4339	2	Y	-0-			-0-	

BURGHER "G"												WELL #: 2			
RRCID -> 180290												COMPL. DATE 11/07/2000			
TOTAL DEPTH 13248												PERF.12779 - 13029			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	761	-0-	761	761	40	1	721	2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	290	-0-	290	1051	17	1	273	2	Y	-0-			-0-	
06	1167 X	116	-0-	-1051	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-	
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-			-0-	
08	775 X	320	-0-	-455	-0-	19	1	301	2	Y	-0-			-0-	

BURGHER "E"												WELL #: 1			
RRCID -> 180637												COMPL. DATE 12/08/2000			
TOTAL DEPTH 13350												PERF.12875 - 13165			
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	2	Y	-0-			-0-	
04	1710 N	184	-0-	-1526	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-	
05	1767 N	612	-0-	-1155	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-	
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	30	1	464	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								

EVANS "A"												WELL #: 2			
RRCID -> 180660												COMPL. DATE 11/08/2000			
TOTAL DEPTH 13535												PERF.13212 - 13356			
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	Y	-0-			-0-	
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-			-0-	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-			-0-	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-	
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	37	1	507	2	Y	-0-			-0-	
08	1085 N	877	-0-	-208	-0-	53	1	824	2	Y	-0-			-0-	

EVANS "A"												WELL #: 5			
RRCID -> 180661												COMPL. DATE 11/09/2000			
TOTAL DEPTH 13595												PERF.12856 - 13388			
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-			-0-	
04	1380 N	785	-0-	-595	-0-	42	1	743	2	Y	-0-			-0-	
05	1333 N	230	-0-	-1103	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-	
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	-0-			-0-	
07	806 X	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	Y	-0-			-0-	
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	61	1	935	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 7												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 220903												CAPACITY			
RRCID -> 180849												COMPL. DATE 12/28/2000			
TOTAL DEPTH 13570												PERF.13076 - 13270			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	42	1	973	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	394	-0-	-116	-0-	21	1	373	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	476	-0-	-144	-0-	28	1	448	2	Y	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	280	-0-	-123	-0-	19	1	261	2	Y	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 181104												COMPL. DATE 07/12/2000			
TOTAL DEPTH 13210												PERF.12476 - 13014			
03		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	269	1	6277	2	Y	-0-			-0-
04		6630 X	6488	-0-	-142	-0-	345	1	6143	2	Y	-0-			-0-
05		6851 X	6488	-0-	-363	-0-	380	1	6106	2	Y	-0-	2	8	-0-
							2	9							
06		6630 X	5849	-0-	-781	-0-	320	1	5529	2	Y	-0-			-0-
07		6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	351	1	4855	2	Y	-0-	4	8	-0-
							4	9							
08		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	439	1	6771	2	Y	-0-	3	8	-0-
							3	9							

BURGHER "B"												WELL #: 3			
RRCID -> 181537												COMPL. DATE 01/09/2001			
TOTAL DEPTH 13448												PERF.12844 - 13276			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "E"												WELL #: 4			
RRCID -> 181678												COMPL. DATE 01/31/2001			
TOTAL DEPTH 13260												PERF.12822 - 13074			
03		744 N	739	-0-	-5	-0-	30	1	709	2	Y	-0-			-0-
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-			-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-			-0-
07		744 N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	Y	-0-			-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"												WELL #: 2			
RRCID -> 181679												COMPL. DATE 01/17/2001			
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12502 - 12886			
03		465 N	403	-0-	-62	-0-	17	1	386	2	Y	-0-			-0-
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	293	-0-	-141	-0-	20	1	273	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"												WELL #: 9			
RRCID -> 181680												COMPL. DATE 01/11/2001			
TOTAL DEPTH 13400												PERF.13000 - 13150			
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	Y	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 12												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 02/06/2001			
TOTAL DEPTH 13325												PERF.12903 - 13110			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	85	1	1987	2	Y	-0-			-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-			-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	2	Y	-0-			-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-			-0-
07	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	118	1	1634	2	Y	-0-			-0-
08	2077	X	1221	-0-	-856	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"															
WELL #: 11												RRCID -> 182035			
COMPL. DATE 02/10/2001												TOTAL DEPTH 13320			
PERF.12961 - 13144															
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	176	1	4104	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	212	1	3787	2	Y	-0-			-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	250	1	4024	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	205	1	3545	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	233	1	3226	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	260	1	4002	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"															
WELL #: 8												RRCID -> 182074			
COMPL. DATE 02/15/2001												TOTAL DEPTH 13700			
PERF.13234 - 13492															
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	51	1	1187	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-			-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"															
WELL #: 3												RRCID -> 182570			
COMPL. DATE 03/24/2001												TOTAL DEPTH 13105			
PERF.12404 - 12834															
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	39	1	913	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	226	-0-	-828	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"															
WELL #: 6												RRCID -> 182633			
COMPL. DATE 01/03/2001												TOTAL DEPTH 13465			
PERF.13387 - 13611															
03	1798	X	1049	-0-	-749	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-			-0-
04	1740	X	586	-0-	-1154	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	1798	X	608	-0-	-1190	-0-	36	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	1380	X	513	-0-	-867	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	1085	X	461	-0-	-624	-0-	31	1	430	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	471	-0-	-583	-0-	29	1	442	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"															
WELL #: 6												RRCID -> 182831			
COMPL. DATE 03/29/2001												TOTAL DEPTH 13570			
PERF.13188 - 13368															
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	132	1	3074	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	163	1	2913	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	186	1	3000	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	139	1	2413	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	180	1	2494	2	Y	-0-			-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	209	1	3223	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
03	1364 N	1322	-0-	-0-	-42	-0-		54	1	1268	2	Y	-0-					-0-		
04	1290 N	1256	-0-	-0-	-34	-0-		67	1	1189	2	Y	-0-					-0-		
05	1302 N	1282	-0-	-0-	-20	-0-		75	1	1205	2	Y	2		2 8			-0-		
								2	9											
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1039	2	Y	-0-					-0-		
07	1302 N	1104	-0-	-0-	-198	-0-		74	1	1028	2	Y	2		2 8			-0-		
								2	9											
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1317	2	Y	2		2 8			-0-		
								2	9											

EVANS "A"										WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515		
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1228	2	Y	-0-					-0-		
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1240	2	Y	-0-					-0-		
05	1457 N	1328	-0-	-0-	-129	-0-		78	1	1250	2	Y	-0-					-0-		
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1226	2	Y	-0-					-0-		
07	1364 X	936	-0-	-0-	-428	-0-		63	1	873	2	Y	-0-					-0-		
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1448	2	Y	-0-					-0-		

MOODY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802		
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1062	2	Y	-0-					-0-		
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1012	2	Y	-0-					-0-		
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1051	2	Y	2		2 8			-0-		
								2	9											
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1012	2	Y	-0-					-0-		
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1084	2	Y	2		2 8			-0-		
								2	9											
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1074	2	Y	2		2 8			-0-		
								2	9											

EVANS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416		
03	1054 N	1006	-0-	-0-	-48	-0-		41	1	965	2	Y	-0-					-0-		
04	930 N	905	-0-	-0-	-25	-0-		48	1	857	2	Y	-0-					-0-		
05	961 N	952	-0-	-0-	-9	-0-		56	1	896	2	Y	-0-					-0-		
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	786	2	Y	-0-					-0-		
07	930 N	613	-0-	-0-	-317	-0-		41	1	572	2	Y	-0-					-0-		
08	961 N	948	-0-	-0-	-13	-0-		58	1	890	2	Y	-0-					-0-		

SMITH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385		
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	427	2	N	-0-					-0-		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	363	2	N	-0-					-0-		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	362	2	N	-0-					-0-		
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	285	2	N	-0-					-0-		
07	372 N	287	-0-	-0-	-85	-0-		19	1	268	2	N	-0-					-0-		
08	372 N	5	-0-	-0-	-367	-0-		5	2			N	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 183328												CAPACITY			
COMPL. DATE 04/25/2001												TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	40	1	925	2	Y	-0-			-0-	
04	1170 N	863	-0-	-307	-0-	46	1	817	2	Y	-0-			-0-	
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	100	1	1601	2	Y	-0-			-0-	
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	403	1	6972	2	Y	-0-			-0-	
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	232	1	3204	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	238	1	3667	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								

MOODY "A"												WELL #: 2			
RRCID -> 183590												COMPL. DATE 04/19/2001			
TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960															
03	3286 X	3194	-0-	-92	-0-	131	1	3063	2	Y	-0-			-0-	
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	167	1	2970	2	Y	-0-			-0-	
05	3441 X	3150	-0-	-291	-0-	184	1	2966	2	Y	-0-			-0-	
06	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	160	1	2774	2	Y	-0-			-0-	
07	3441 X	2517	-0-	-924	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-			-0-	
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	222	1	3424	2	Y	-0-			-0-	

BURGHER "G"												WELL #: 6			
RRCID -> 183593												COMPL. DATE 05/04/2001			
TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982															
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	2092	2	Y	-0-			-0-	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2223	2	Y	-0-			-0-	
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2358	2	Y	-0-			-0-	
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1857	2	Y	-0-			-0-	
07	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	123	1	1701	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	167	1	2567	2	Y	-0-			-0-	

EVANS "A"												WELL #: 8			
RRCID -> 183594												COMPL. DATE 05/11/2001			
TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	5810	-0-	5810	5810	309	1	5500	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	14B2 EXT	6761	-0-	6761	12571	396	1	6363	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
06	15820 X	3249	-0-	-12571	-0-	178	1	3071	2	Y	-0-			-0-	
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	2081	2	Y	-0-			-0-	
08	6758 X	3334	-0-	-3424	-0-	203	1	3131	2	Y	-0-			-0-	

NEAL "B"												WELL #: 1			
RRCID -> 183686												COMPL. DATE 05/12/2001			
TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232															
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	2	N	-0-			-0-	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-			-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-	

BURGHER "C"												WELL #: 15			
RRCID -> 183830												COMPL. DATE 05/30/2001			
TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366															
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	Y	-0-			-0-	
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1795	2	Y	-0-			-0-	
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1848	2	Y	-0-			-0-	
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-			-0-	
07	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-			-0-	
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	154	1	2374	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"												CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 25978 300 WELL #: 9												NON-ASSOCIATED						
CAPACITY												COMPL. DATE 05/10/2001						
TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	Y	-0-					-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
07		1023 N	913	-0-	-110	-0-	-0-	62	1	851	2	Y	-0-					-0-
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"												WELL #: 9						
RRCID -> 184033												COMPL. DATE 06/15/2001						
TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442																		
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 3						
RRCID -> 184349												COMPL. DATE 03/29/2016						
TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330																		
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
04		510 N	386	-0-	-124	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	658	2	Y	-0-					-0-
06		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07		547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	Y	-0-					-0-
08		713 X	63	-0-	-650	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "B"												WELL #: 1						
RRCID -> 184441												COMPL. DATE 07/29/2000						
TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365																		
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	N	-0-					-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
BURGHER "G"												WELL #: 7						
RRCID -> 184480												COMPL. DATE 05/24/2001						
TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216																		
03		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	-0-	68	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"												WELL #: 7						
RRCID -> 184527												COMPL. DATE 06/29/2001						
TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 2						
RRCID -> 184638												COMPL. DATE 12/29/2012						
TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342																		
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06		3270 X	3037	-0-	-233	-0-	-0-	166	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07		3472 X	3081	-0-	-391	-0-	-0-	208	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08		3472 X	2684	-0-	-788	-0-	-0-	163	1	2521	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300				//CONT.// 220903			
BURGHER "C"												WELL #: 17				RRCID -> 184936			
												COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 13565			
												PERF.13299 - 13400							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
03		3007 X	2739	-0-	-268	-0-	113	1	2626	2	Y	-0-			-0-				
04		2910 X	2718	-0-	-192	-0-	144	1	2574	2	Y	-0-			-0-				
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	Y	2		2 8	-0-				
06		2790 X	1944	-0-	-846	-0-	106	1	1838	2	Y	-0-			-0-				
07		2821 X	1865	-0-	-956	-0-	126	1	1738	2	Y	1		1 8	-0-				
08		3131 X	2456	-0-	-675	-0-	150	1	2306	2	Y	-0-			-0-				
WILLIFORD "A"												WELL #: 4				RRCID -> 185355			
												COMPL. DATE 07/07/2001				TOTAL DEPTH 13470			
												PERF.13032 - 13290							
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	Y	-0-			-0-				
04		1050 N	795	-0-	-255	-0-	42	1	753	2	Y	-0-			-0-				
05		1705 N	1225	-0-	-480	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-			-0-				
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-			-0-				
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-			-0-				
08		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-			-0-				
BURGHER "E"												WELL #: 8				RRCID -> 185450			
												COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 13545			
												PERF.13067 - 13330							
03		1581 N	1532	-0-	-49	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-			-0-				
04		1500 N	1036	-0-	-464	-0-	55	1	981	2	Y	-0-			-0-				
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-			-0-				
06		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-			-0-				
07		1085 X	943	-0-	-142	-0-	64	1	879	2	Y	-0-			-0-				
08		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	Y	-0-			-0-				
BURGHER "D"												WELL #: 14				RRCID -> 185484			
												COMPL. DATE 07/31/2001				TOTAL DEPTH 13280			
												PERF.12479 - 12972							
03		1147 N	977	-0-	-170	-0-	40	1	936	2	Y	1		1 8	-0-				
04		1110 N	676	-0-	-434	-0-	36	1	640	2	Y	-0-			-0-				
05		1023 N	514	-0-	-509	-0-	30	1	484	2	Y	-0-			-0-				
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-			-0-				
07		713 N	315	-0-	-398	-0-	21	1	294	2	Y	-0-			-0-				
08		527 N	190	-0-	-337	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-				
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 2				RRCID -> 185596			
												COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 13616			
												PERF.13146 - 13346							
03		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-			-0-				
04		1440 N	1078	-0-	-362	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-			-0-				
05		1302 N	982	-0-	-320	-0-	57	1	925	2	Y	-0-			-0-				
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-			-0-				
07		1116 N	620	-0-	-496	-0-	42	1	578	2	Y	-0-			-0-				
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	Y	-0-			-0-				
NEAL "B"												WELL #: 2				RRCID -> 185932			
												COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 13750			
												PERF.13232 - 13411							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		3000 N	5180	-0-	2180	2180	275	1	4905	2	N	-0-			-0-				
05		3100 N	5889	-0-	2789	4969	345	1	5544	2	N	-0-			-0-				
06		3000 N	3043	-0-	43	5012	166	1	2877	2	N	-0-			-0-				
07		8549 X	3537	-0-	-5012	-0-	238	1	3297	2	N	2		2 8	-0-				
08		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	N	2		2 8	-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
WELL #: 5										RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03		1147 N	742	-0-	-405	-0-	-0-	30	1	712	2	Y	-0-			-0-			
04		1110 N	511	-0-	-599	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-			-0-			
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-			-0-			
06		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	Y	-0-			-0-			
07		527 X	377	-0-	-150	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-			-0-			
08		1643 X	684	-0-	-959	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-			-0-			
WILLIFORD "A"										WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466	
03		2015 N	1945	-0-	-70	-0-	-0-	80	1	1865	2	Y	-0-			-0-			
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1837	2	Y	-0-			-0-			
05		1984 N	1824	-0-	-160	-0-	-0-	107	1	1717	2	Y	-0-			-0-			
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-			-0-			
07		2015 N	1620	-0-	-395	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-			-0-			
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-			-0-			
BURGHER "C"										WELL #: 11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445	
03		3131 X	1667	-0-	-1464	-0-	-0-	68	1	1599	2	Y	-0-			-0-			
04		2670 X	1885	-0-	-785	-0-	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-			-0-			
05		2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	-0-	103	1	1655	2	Y	-0-			-0-			
06		2490 X	1631	-0-	-859	-0-	-0-	89	1	1542	2	Y	-0-			-0-			
07		2294 X	1675	-0-	-619	-0-	-0-	113	1	1562	2	Y	-0-			-0-			
08		1953 X	1713	-0-	-240	-0-	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-			-0-			
BURGHER "D"										WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048	
03		3410 X	3306	-0-	-104	-0-	-0-	136	1	3169	2	Y	1	1 8		-0-			
								1	9										
04		3300 X	3138	-0-	-162	-0-	-0-	167	1	2971	2	Y	-0-			-0-			
05		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	-0-	189	1	3045	2	Y	-0-			-0-			
06		3150 X	2888	-0-	-262	-0-	-0-	158	1	2730	2	Y	-0-			-0-			
07		3317 X	2772	-0-	-545	-0-	-0-	187	1	2583	2	Y	2	2 8		-0-			
								2	9										
08		3317 X	3207	-0-	-110	-0-	-0-	195	1	3010	2	Y	2	2 8		-0-			
								2	9										
PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BURGHER "D"										WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995	
03		2728 N	2616	-0-	-112	-0-	-0-	107	1	2509	2	Y	-0-			-0-			
04		2490 N	2426	-0-	-64	-0-	-0-	129	1	2297	2	Y	-0-			-0-			
05		2666 N	2462	-0-	-204	-0-	-0-	144	1	2318	2	Y	-0-			-0-			
06		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	Y	-0-			-0-			
07		2511 X	2230	-0-	-281	-0-	-0-	150	1	2080	2	Y	-0-			-0-			
08		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2561	2	Y	-0-			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 186565												CAPACITY			
COMPL. DATE 08/31/2001												TOTAL DEPTH 13240			
PERF.12798 - 12884															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	53	1	1232	2	Y	-0-		-0-		
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-		-0-		
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-		-0-		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-		-0-		
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	33	1	463	2	Y	-0-		-0-		
08	589 N	429	-0-	-160	-0-	26	1	403	2	Y	-0-		-0-		
MOODY "A"												WELL #: 6			
RRCID -> 186576												COMPL. DATE 04/13/2016			
TOTAL DEPTH 13116												PERF.11338 - 12892			
03	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	75	1	1745	2	Y	3	3 8	-0-		
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	Y	83	83 8	-0-		
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	97	1	1563	2	Y	7	7 8	-0-		
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1724	2	Y	-0-		-0-		
07	1953 X	1486	-0-	-467	-0-	100	1	1376	2	Y	9	9 8	-0-		
08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	136	1	2105	2	Y	8	8 8	-0-		
BURGHER "C"												WELL #: 12			
RRCID -> 186643												COMPL. DATE 07/28/2001			
TOTAL DEPTH 13700												PERF.13084 - 13414			
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-		
04	1290 N	523	-0-	-767	-0-	28	1	495	2	Y	-0-		-0-		
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	-0-		-0-		
08	1054 X	813	-0-	-241	-0-	50	1	763	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "D"												WELL #: 15			
RRCID -> 186853												COMPL. DATE 04/09/2016			
TOTAL DEPTH 13435												PERF.12576 - 13259			
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-		-0-		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-		-0-		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-		-0-		
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-		
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "A"												WELL #: 12			
RRCID -> 186912												COMPL. DATE 10/18/2001			
TOTAL DEPTH 13600												PERF.12715 - 13268			
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	2	Y	-0-		-0-		
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-		-0-		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-		-0-		
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-		-0-		
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-		-0-		
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "C"												WELL #: 14			
RRCID -> 187238												COMPL. DATE 10/17/2001			
TOTAL DEPTH 13670												PERF.13320 - 13476			
03	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-		-0-		
04	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-		-0-		
05	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	Y	-0-		-0-		
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-		-0-		
07	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	112	1	1553	2	Y	-0-		-0-		
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	120	1	1857	2	Y	-0-		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BURGHER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	852 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1184 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	1874 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1352 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1984 X	1130	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396					
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MOODY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	802	-0-	802	802	43 1	759 2	Y			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	177	-0-	177	979	10 1	167 2	Y			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1066 X	87	-0-	-979	-0-	5 1	82 2	Y			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 X	224	-0-	-613	-0-	14 1	210 2	Y			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332					
03	5952 X	5722	-0-	-230	-0-	235 1	5484 2	Y	3	3 8					-0-
04	5760 X	5574	-0-	-186	-0-	296 1	5277 2	Y	1	1 8					-0-
05	5766 X	5702	-0-	-64	-0-	334 1	5366 2	Y	2	2 8					-0-
06	5580 X	4813	-0-	-767	-0-	263 1	4550 2	Y	-0-						-0-
07	5766 X	3695	-0-	-2071	-0-	249 1	3443 2	Y	3	3 8					-0-
08	5766 X	5297	-0-	-469	-0-	323 1	4972 2	Y	2	2 8					-0-
BURGHER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14636 - 14641					
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	241 1	5626 2	Y	2	2 8					-0-
04	5520 X	5367	-0-	-153	-0-	285 1	5081 2	Y	1	1 8					-0-
05	5642 X	5192	-0-	-450	-0-	304 1	4886 2	Y	2	2 8					-0-
06	5460 X	4700	-0-	-760	-0-	257 1	4443 2	Y	-0-						-0-
07	5859 X	4186	-0-	-1673	-0-	282 1	3903 2	Y	1	1 8					-0-
08	5859 X	4576	-0-	-1283	-0-	279 1	4295 2	Y	2	2 8					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	187957	COMPL.	DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13456 - 13514				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-			125	1	2920	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1925	-0-	-1225	-0-			102	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-			190	1	3048	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-			157	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2496	-0-	-542	-0-			168	1	2326	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-			201	1	3097	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
BURGHER "C"					WELL #:	10		RRCID ->	187987	COMPL.	DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13038 - 13247		
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-			59	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-			75	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	934	-0-	-275	-0-			55	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-			28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	476	-0-	-733	-0-			32	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	646	-0-	-284	-0-			39	1	607	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	3		RRCID ->	188001	COMPL.	DATE	09/29/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	12882 - 13348		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	990	-0-	990	990			58	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	1319	X	329	-0-	-990	-0-			18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-			27	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	276	-0-	-716	-0-			17	1	259	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	5		RRCID ->	188035	COMPL.	DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12961 - 13050		
03	2201	N	2107	-0-	-94	-0-			87	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-			98	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1849	-0-	-228	-0-			108	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-			92	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1892	-0-	-30	-0-			128	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-			136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"					WELL #:	1		RRCID ->	188146	COMPL.	DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13260 - 13385		
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-			120	1	2807	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2879	-0-	-31	-0-			153	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-			166	1	2671	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
06	2910	X	2479	-0-	-431	-0-			136	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2391	-0-	-616	-0-			161	1	2229	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-			188	1	2902	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	188254	COMPL.	DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13152 - 13320				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-			84	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1289	-0-	-2071	-0-			68	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	922	-0-	-2023	-0-			54	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	682	-0-	-1628	-0-			37	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	892	-0-	-1154	-0-			60	1	831	2	Y	1		1	8		-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-			178	1	2747	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									

BURGHER "G"						WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL.	DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12916 - 13010		
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"						WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL.	DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13275 - 13370		
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-			136	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-			162	1	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-			182	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-			163	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-			168	1	2326	2	Y	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-			212	1	3276	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A"						WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL.	DATE	04/11/2002	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.	12940 - 13059		
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-			42	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-			63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	757	-0-	-359	-0-			44	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-			50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1055	-0-	-185	-0-			71	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	724	-0-	-516	-0-			44	1	680	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"						WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL.	DATE	06/05/2002	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13094 - 13288		
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-			71	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-			74	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-			84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-			70	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-			73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-			105	1	1626	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"						WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL.	DATE	06/12/2002	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	12882 - 13073		
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-			103	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-			128	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-			146	1	2346	2	Y	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-			98	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1841	-0-	-639	-0-			124	1	1716	2	Y	1		1	8		-0-
08	2511	X	2495	-0-	-16	-0-			152	1	2341	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	220903											
				WELL #:	8	RRCID -> 189555				COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL	DEPTH 13520	PERF.13000 - 13278
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	82 1	1909	2	Y	-0-					-0-
04		2160 N	1828	-0-	-332	-0-	97 1	1731	2	Y	-0-					-0-
05		2108 N	1923	-0-	-185	-0-	113 1	1810	2	Y	-0-					-0-
06		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	108 1	1868	2	Y	-0-					-0-
07		1891 X	1868	-0-	-23	-0-	126 1	1742	2	Y	-0-					-0-
08		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	151 1	2335	2	Y	-0-					-0-
APC ANDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 189696				COMPL. DATE 07/18/2002				TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13056 - 13226
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42	2	N	-0-					-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45	2	N	-0-					-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48	2	N	-0-					-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21	2	N	-0-					-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66	2	N	-0-					-0-
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16	2	N	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"				WELL #:	2	RRCID -> 190006				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL	DEPTH 13175	PERF.12883 - 12956
03		1426 N	775	-0-	-651	-0-	32 1	743	2	Y	-0-					-0-
04		1830 N	11	-0-	-1819	-0-	1 1	10	2	Y	-0-					-0-
05		403 N	14	-0-	-389	-0-	1 1	13	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-					-0-
08		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	8	RRCID -> 190170				COMPL. DATE 08/14/2002				TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13152 - 13388
03		3100 X	2865	-0-	-235	-0-	118 1	2747	2	Y	-0-					-0-
04		2940 X	2642	-0-	-298	-0-	140 1	2502	2	Y	-0-					-0-
05		3038 X	2854	-0-	-184	-0-	167 1	2687	2	Y	-0-					-0-
06		2940 X	2518	-0-	-422	-0-	138 1	2380	2	Y	-0-					-0-
07		2852 X	2207	-0-	-645	-0-	149 1	2057	2	Y	1			1 8		-0-
08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	183 1	2824	2	Y	2			2 8		-0-
							2 9									
IVY, BETTY JEAN 'A				WELL #:	2	RRCID -> 190761				COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL	DEPTH 13180	PERF.12814 - 13000
03		4712 X	4690	-0-	-22	-0-	193 1	4497	2	Y	-0-					-0-
04		4530 X	4312	-0-	-218	-0-	229 1	4083	2	Y	-0-					-0-
05		4805 X	4399	-0-	-406	-0-	257 1	4142	2	Y	-0-					-0-
06		4650 X	3971	-0-	-679	-0-	217 1	3754	2	Y	-0-					-0-
07		4805 X	3379	-0-	-1426	-0-	228 1	3151	2	Y	-0-					-0-
08		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	312 1	4813	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	5	RRCID -> 190839				COMPL. DATE 09/11/2002				TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12984 - 13090
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	823	2	Y	-0-					-0-											
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	883	2	Y	-0-					-0-											
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	877	2	Y	-0-					-0-											
06	840 N	767	-0-	-0-	-73	-0-		42	1	725	2	Y	-0-					-0-											
07	961 N	689	-0-	-0-	-272	-0-		46	1	643	2	Y	-0-					-0-											
08	930 N	922	-0-	-0-	-8	-0-		56	1	866	2	Y	-0-					-0-											
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181																													
03	2666 N	1379	-0-	-0-	-1287	-0-		57	1	1322	2	Y	-0-					-0-											
04	3000 N	3139	-0-	-0-	139	139		167	1	2971	2	Y	1	1	8			-0-											
05	2592 N	2453	-0-	-0-	-139	-0-		143	1	2308	2	Y	2	2	8			-0-											
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1965	2	Y	-0-					-0-											
07	2759 X	1355	-0-	-0-	-1404	-0-		91	1	1264	2	Y	-0-					-0-											
08	3255 X	2187	-0-	-0-	-1068	-0-		133	1	2054	2	Y	-0-					-0-											
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	1052	-0-	-0-	1052	1052		62	1	990	2	Y	-0-					-0-											
06	1333 X	281	-0-	-0-	-1052	-0-		15	1	266	2	Y	-0-					-0-											
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	753	2	Y	-0-					-0-											
08	1054 N	355	-0-	-0-	-699	-0-		22	1	333	2	Y	-0-					-0-											
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670																													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-											
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-											
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-											
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-											
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-											
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242																													
03	4154 X	3787	-0-	-0-	-367	-0-		155	1	3630	2	N	2	2	8			-0-											
04	3870 X	3643	-0-	-0-	-227	-0-		194	1	3449	2	N	-0-					-0-											
05	3999 X	3647	-0-	-0-	-352	-0-		213	1	3432	2	N	2	2	8			-0-											
06	3780 X	3524	-0-	-0-	-256	-0-		193	1	3331	2	N	-0-					-0-											
07	3782 X	3498	-0-	-0-	-284	-0-		236	1	3260	2	N	2	2	8			-0-											
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	4113	2	N	2	2	8			-0-											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"										//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 192330		CAPACITY COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL	DEPTH 13395	CNTY: FREESTONE PERF.13015 - 13163	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03		1643 N	399	-0-	-1244	-0-		16 1		383 2	Y	-0-						-0-	
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		110 1		1962 2	Y	-0-						-0-	
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		121 1		1950 2	Y	-0-						-0-	
06		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-		73 1		1260 2	Y	-0-						-0-	
07		1767 X	805	-0-	-962	-0-		54 1		750 2	Y	1		1 8				-0-	
								1 9											
08		2139 X	684	-0-	-1455	-0-		42 1		642 2	Y	-0-						-0-	

BOWERS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL	DEPTH 13185	PERF.12556 - 12872	
03		1364 N	1007	-0-	-357	-0-		41 1		966 2	Y	-0-						-0-	
04		1560 N	1269	-0-	-291	-0-		67 1		1202 2	Y	-0-						-0-	
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		83 1		1332 2	Y	-0-						-0-	
06		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		74 1		1280 2	Y	-0-						-0-	
07		1302 X	1076	-0-	-226	-0-		73 1		1002 2	Y	1		1 8				-0-	
								1 9											
08		1426 X	1332	-0-	-94	-0-		81 1		1249 2	Y	2		2 8				-0-	
								2 9											

APC ANDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL	DEPTH 13485	PERF.12984 - 16116	
03		186 N	164	-0-	-22	-0-		7 1		157 2	N	-0-						-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-		13 1		238 2	N	-0-						-0-	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-		20 1		328 2	N	-0-						-0-	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-		9 1		152 2	N	-0-						-0-	
07		248 N	160	-0-	-88	-0-		11 1		149 2	N	-0-						-0-	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-		18 1		283 2	N	-0-						-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12931 - 13039	
03		3131 X	2920	-0-	-211	-0-		120 1		2800 2	Y	-0-						-0-	
04		3060 X	2860	-0-	-200	-0-		152 1		2708 2	Y	-0-						-0-	
05		3162 X	2855	-0-	-307	-0-		167 1		2688 2	Y	-0-						-0-	
06		3060 X	2732	-0-	-328	-0-		149 1		2583 2	Y	-0-						-0-	
07		3162 X	2963	-0-	-199	-0-		200 1		2763 2	Y	-0-						-0-	
08		2945 X	2636	-0-	-309	-0-		161 1		2475 2	Y	-0-						-0-	

BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH 13335	PERF.12920 - 13132	
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		51 1		1179 2	Y	-0-						-0-	
04		1290 N	834	-0-	-456	-0-		44 1		790 2	Y	-0-						-0-	
05		1333 N	1063	-0-	-270	-0-		62 1		1001 2	Y	-0-						-0-	
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-		50 1		858 2	Y	-0-						-0-	
07		868 N	810	-0-	-58	-0-		55 1		754 2	Y	1		1 8				-0-	
								1 9											
08		1054 N	950	-0-	-104	-0-		58 1		890 2	Y	2		2 8				-0-	
								2 9											

BURGHER "G"										WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL	DEPTH 13360	PERF.12876 - 13042	
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		97 1		2267 2	Y	-0-						-0-	
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		105 1		1866 2	Y	-0-						-0-	
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		108 1		1741 2	Y	-0-						-0-	
06		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-		97 1		1677 2	Y	-0-						-0-	
07		2046 X	1764	-0-	-282	-0-		119 1		1645 2	Y	-0-						-0-	
08		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		146 1		2248 2	Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	1536	-0-	-0-	-1285	-0-	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2730 X	1692	-0-	-0-	-1038	-0-	-0-	90	1	1602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2759 X	1912	-0-	-0-	-847	-0-	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130 X	1726	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	1959	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	132	1	1827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922 X	1834	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APC ANDERSON				WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL		DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221				
03	4619 X	4301	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	177	1	4122	2	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4233	2	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	4449	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	260	1	4187	2	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	3780	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	207	1	3573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	3268	-0-	-0-	-1351	-0-	-0-	220	1	3047	2	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	4197	-0-	-0-	-422	-0-	-0-	256	1	3939	2	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "C"				WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "C"				WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL		DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219				
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1243	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	73	1	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 X	1234	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "C"				WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL		DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL		DEPTH 13625		PERF.13219 - 13426				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"												CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 220903													
WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-		-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-		-0-
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-		-0-
07	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-		-0-
08	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "D"													
WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180													
03	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	171	1	3982	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	190	1	3393	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	4371 X	528	-0-	-3843	-0-	31	1	495	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	4170 X	3614	-0-	-556	-0-	198	1	3416	2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	1870	-0-	-2439	-0-	126	1	1743	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
BURGHER "D"													
WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171													
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	10	1	239	2	Y	-0-		-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-		-0-
05	806 N	175	-0-	-631	-0-	10	1	165	2	Y	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	307	-0-	-592	-0-	21	1	285	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
IVY, PHILLIP "A"													
WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334													
03	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	122	1	2848	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	154	1	2737	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	177	1	2842	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	2940 X	2825	-0-	-115	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	177	1	2442	2	Y	-0-		-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	207	1	3196	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "C"													
WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089													
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	931	-0-	-329	-0-	49	1	882	2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	766	-0-	-505	-0-	45	1	721	2	Y	-0-		-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-		-0-
07	961 X	855	-0-	-106	-0-	58	1	797	2	Y	-0-		-0-
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-		-0-
PARKER, J & L "E"													
WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911													
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-		-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-		-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	2	Y	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-		-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL		DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6851 X	6751	-0-	-100	-0-	277 2	1 9	6472	2	N	2	2	8	-0-				-0-
04	6630 X	6420	-0-	-210	-0-	341 2	1 9	6077	2	N	2	2	8	-0-				-0-
05	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	394 6	1 9	6341	2	N	5	5	8	-0-				-0-
06	6570 X	6334	-0-	-236	-0-	346 1	1	5988	2	N	-0-			-0-				-0-
07	6758 X	6093	-0-	-665	-0-	411 2	1 9	5680	2	N	2	2	8	-0-				-0-
08	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	6652	2	N	3	3	8	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL		DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023				
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	52 1	1	1225	2	Y	-0-			-0-				-0-
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	65 1	1	1167	2	Y	-0-			-0-				-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	74 1	1	1197	2	Y	-0-			-0-				-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60 1	1	1044	2	Y	-0-			-0-				-0-
07	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	70 1	1	975	2	Y	-0-			-0-				-0-
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	74 1	1	1140	2	Y	-0-			-0-				-0-
BURGHER "E"				WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL		DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933				
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	1	376	2	Y	-0-			-0-				-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	19 1	1	332	2	Y	-0-			-0-				-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	17 1	1	280	2	Y	-0-			-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	1	234	2	Y	-0-			-0-				-0-
07	372 N	215	-0-	-157	-0-	15 1	1	200	2	Y	-0-			-0-				-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	18 1	1	283	2	Y	-0-			-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001				
03	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	61 1	1	1420	2	Y	-0-			-0-				-0-
04	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	77 1	1	1370	2	Y	-0-			-0-				-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86 1	1	1381	2	Y	-0-			-0-				-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	58 1	1	1012	2	Y	-0-			-0-				-0-
07	1488 N	802	-0-	-686	-0-	54 1	1	748	2	Y	-0-			-0-				-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	90 1	1	1386	2	Y	-0-			-0-				-0-
BURGHER "E"				WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL		DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164				
03	3100 N	3535	-0-	435	435	145 1	1	3390	2	Y	-0-			-0-				-0-
04	2803 N	2368	-0-	-435	-0-	126 1	1	2242	2	Y	-0-			-0-				-0-
05	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	91 1	1	1472	2	Y	-0-			-0-				-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	57 1	1	993	2	Y	-0-			-0-				-0-
07	1891 X	1001	-0-	-890	-0-	68 1	1	933	2	Y	-0-			-0-				-0-
08	3534 X	1595	-0-	-1939	-0-	97 1	1	1498	2	Y	-0-			-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"												25978 300 220903 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 196311				CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3589	2	Y	-0-					-0-										
04	3540 X	3371	-0-	-169	-0-	-0-	179	1	3191	2	Y	1	1 8				-0-										
05	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	-0-	212	1	3409	2	Y	3	3 8				-0-										
06	3450 X	3148	-0-	-302	-0-	-0-	172	1	2976	2	Y	-0-					-0-										
07	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	-0-	211	1	2919	2	Y	2	2 8				-0-										
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	2	2 8				-0-										
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #:				6 RRCID -> 196314				COMPL. DATE 06/27/2003				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034			
03	3100 N	3401	-0-	301	330	-0-	140	1	3261	2	Y	-0-					-0-										
04	2301 N	1971	-0-	-330	-0-	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-										
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
06	3000 X	691	-0-	-2309	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					-0-										
07	3100 X	185	-0-	-2915	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-										
08	3410 X	160	-0-	-3250	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-										
BONNER, HUNTER "A"												WELL #:				9 RRCID -> 196468				COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144			
03	2852 X	2567	-0-	-285	-0-	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-					-0-										
04	2760 X	2099	-0-	-661	-0-	-0-	112	1	1987	2	Y	-0-					-0-										
05	2852 X	1152	-0-	-1700	-0-	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-					-0-										
06	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	-0-	107	1	1848	2	Y	-0-					-0-										
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2956	2	Y	1	1 8				-0-										
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	2	2 8				-0-										
BONNER, HUNTER "A"												WELL #:				6 RRCID -> 196598				COMPL. DATE 07/25/2003				TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160			
03	5611 X	5240	-0-	-371	-0-	-0-	215	1	5025	2	Y	-0-					-0-										
04	5430 X	4884	-0-	-546	-0-	-0-	259	1	4624	2	Y	1	1 8				-0-										
05	5611 X	4603	-0-	-1008	-0-	-0-	269	1	4331	2	Y	3	3 8				-0-										
06	4950 X	4307	-0-	-643	-0-	-0-	235	1	4072	2	Y	-0-					-0-										
07	5239 X	3717	-0-	-1522	-0-	-0-	251	1	3464	2	Y	2	2 8				-0-										
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	4942	2	Y	2	2 8				-0-										
BURGHER "E"												WELL #:				15 RRCID -> 196693				COMPL. DATE 07/08/2003				TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162			
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-					-0-										
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-					-0-										
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	2	Y	-0-					-0-										
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-										
07	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	-0-	71	1	982	2	Y	-0-					-0-										
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5456 X	5380	-0-	-76	-0-	221 1	5157 2	Y		2		2 8		-0-
04	5190 X	5003	-0-	-187	-0-	266 1	4736 2	Y		1		1 8		-0-
05	5363 X	5041	-0-	-322	-0-	295 1	4744 2	Y		2		2 8		-0-
06	5190 X	3904	-0-	-1286	-0-	213 1	3691 2	Y		-0-				-0-
07	5394 X	3824	-0-	-1570	-0-	258 1	3565 2	Y		1		1 8		-0-
08	5394 X	5302	-0-	-92	-0-	323 1	4978 2	Y		1		1 8		-0-
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
03	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	108 1	2522 2	Y		-0-				-0-
04	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	153 1	2735 2	Y		1		1 8		-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	184 1	2967 2	Y		2		2 8		-0-
06	2520 X	2351	-0-	-169	-0-	129 1	2222 2	Y		-0-				-0-
07	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	133 1	1838 2	Y		-0-				-0-
08	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	177 1	2737 2	Y		-0-				-0-
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	79 1	1836 2	Y		-0-				-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	100 1	1789 2	Y		1		1 8		-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	72 1	1163 2	Y		2		2 8		-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	83 1	1432 2	Y		-0-				-0-
07	1426 X	650	-0-	-776	-0-	44 1	606 2	Y		-0-				-0-
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	139 1	2149 2	Y		-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N		-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N		-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
03	3782 X	2889	-0-	-893	-0-	119 1	2768 2	Y		2		2 8		-0-
04	3810 X	3104	-0-	-706	-0-	165 1	2938 2	Y		1		1 8		-0-
05	3937 X	3749	-0-	-188	-0-	219 1	3528 2	Y		2		2 8		-0-
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	214 1	3697 2	Y		-0-				-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	326 1	4501 2	Y		3		3 8		-0-
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	332 1	5127 2	Y		2		2 8		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 197135														CAPACITY			
COMPL. DATE 08/14/2003														TOTAL DEPTH 13275			
PERF.12874 - 13035																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		2760 X	2760	-0-	-0-	113	1	2647	2	Y	-0-					-0-	
04		2490 X	1870	-0-	-620	99	1	1770	2	Y	1		1 8			-0-	
05		2976 X	2798	-0-	-178	164	1	2632	2	Y	2		2 8			-0-	
06		2880 X	1993	-0-	-887	109	1	1884	2	Y	-0-					-0-	
07		2976 X	2061	-0-	-915	139	1	1921	2	Y	1		1 8			-0-	
08		3150 X	3150	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
BURGHER "E"																	
WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986																	
03		310 N	306	-0-	-4	13	1	293	2	Y	-0-					-0-	
04		300 N	277	-0-	-23	15	1	262	2	Y	-0-					-0-	
05		310 N	288	-0-	-22	17	1	271	2	Y	-0-					-0-	
06		306 N	306	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-	
07		279 N	262	-0-	-17	18	1	244	2	Y	-0-					-0-	
08		456 N	456	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"																	
WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181																	
03		3264 X	3264	-0-	-0-	134	1	3130	2	Y	-0-					-0-	
04		3210 X	3150	-0-	-60	167	1	2983	2	Y	-0-					-0-	
05		3317 X	3166	-0-	-151	185	1	2981	2	Y	-0-					-0-	
06		3210 X	2516	-0-	-694	138	1	2378	2	Y	-0-					-0-	
07		3255 X	2052	-0-	-1203	138	1	1913	2	Y	1		1 8			-0-	
08		3536 X	3536	-0-	-0-	215	1	3319	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
BURGHER "G"																	
WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152																	
03		3937 X	3822	-0-	-115	157	1	3665	2	Y	-0-					-0-	
04		3810 X	3796	-0-	-14	202	1	3594	2	Y	-0-					-0-	
05		3937 X	3894	-0-	-43	228	1	3666	2	Y	-0-					-0-	
06		3750 X	3210	-0-	-540	175	1	3035	2	Y	-0-					-0-	
07		3937 X	2900	-0-	-1037	196	1	2704	2	Y	-0-					-0-	
08		3937 X	3847	-0-	-90	234	1	3613	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "A"																	
WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458																	
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 376

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 21	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	197710	COMPL.	DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	13471	PERF.	13072	-	13255				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	3968	X	3713	-0-		-255		-0-			153	1	3560	2	Y	-0-				-0-	
04	3840	X	3602	-0-		-238		-0-			191	1	3411	2	Y	-0-				-0-	
05	3968	X	3534	-0-		-434		-0-			207	1	3327	2	Y	-0-				-0-	
06	3540	X	3308	-0-		-232		-0-			181	1	3127	2	Y	-0-				-0-	
07	3720	X	2701	-0-		-1019		-0-			182	1	2518	2	Y	1	1	8		-0-	
08	4234	X	4234	-0-		-0-		-0-			258	1	3974	2	Y	2	2	8		-0-	
											2	9									
IVY, BETTY JEAN						WELL #:	14	RRCID ->	198357	COMPL.	DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12840	-	12942		
03	3100	N	3233	-0-		133		133			133	1	3100	2	Y	-0-				-0-	
04	2087	N	1954	-0-		-133		-0-			104	1	1849	2	Y	1	1	8		-0-	
05	2689	N	2689	-0-		-0-		-0-			157	1	2530	2	Y	2	2	8		-0-	
06	2879	X	2879	-0-		-0-		-0-			157	1	2722	2	Y	-0-				-0-	
07	3104	X	3104	-0-		-0-		-0-			209	1	2895	2	Y	-0-				-0-	
08	3224	X	3112	-0-		-112		-0-			190	1	2922	2	Y	-0-				-0-	
IVY, PHILLIP "A"						WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL.	DATE	09/10/2003	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.	13366	-	13371		
03	4154	X	3954	-0-		-200		-0-			162	1	3792	2	Y	-0-				-0-	
04	3960	X	3850	-0-		-110		-0-			204	1	3645	2	Y	1	1	8		-0-	
05	4092	X	3994	-0-		-98		-0-			234	1	3758	2	Y	2	2	8		-0-	
06	3720	X	3462	-0-		-258		-0-			189	1	3273	2	Y	-0-				-0-	
07	3968	X	3340	-0-		-628		-0-			225	1	3112	2	Y	3	3	8		-0-	
08	4544	X	4544	-0-		-0-		-0-			277	1	4265	2	Y	2	2	8		-0-	
											2	9									
BURGHER "C"						WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL.	DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.	13100	-	13233		
03	372	N	202	-0-		-170		-0-			8	1	194	2	Y	-0-				-0-	
04	330	N	266	-0-		-64		-0-			14	1	252	2	Y	-0-				-0-	
05	372	N	147	-0-		-225		-0-			9	1	138	2	Y	-0-				-0-	
06	470	X	470	-0-		-0-		-0-			26	1	444	2	Y	-0-				-0-	
07	541	X	541	-0-		-0-		-0-			36	1	505	2	Y	-0-				-0-	
08	697	X	697	-0-		-0-		-0-			42	1	655	2	Y	-0-				-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL.	DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12878	-	13012		
03	2201	N	1975	-0-		-226		-0-			81	1	1894	2	Y	-0-				-0-	
04	1950	N	1923	-0-		-27		-0-			102	1	1821	2	Y	-0-				-0-	
05	2038	N	2038	-0-		-0-		-0-			119	1	1919	2	Y	-0-				-0-	
06	1980	X	1980	-0-		-0-		-0-			108	1	1872	2	Y	-0-				-0-	
07	1984	X	1955	-0-		-29		-0-			132	1	1823	2	Y	-0-				-0-	
08	2562	X	2562	-0-		-0-		-0-			156	1	2406	2	Y	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BONNER, HUNTER "A"														
//CONT.// 25978 300														
//CONT.// 220903														
WELL #: 11														
RRCID -> 200246														
COMPL. DATE 02/07/2017														
TOTAL DEPTH 13448														
PERF.12682 - 13142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1656	-0-	-234	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-			-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	1559	-0-	-146	-0-	105	1	1454	2	Y	-0-			-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	204	1	3140	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 19														
RRCID -> 200779														
COMPL. DATE 02/03/2004														
TOTAL DEPTH 13255														
PERF.12812 - 12960														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2408	-0-	2408	2408	141	1	2267	2	Y	-0-			-0-
06	2840 X	432	-0-	-2408	-0-	24	1	408	2	Y	-0-			-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 11														
RRCID -> 200937														
COMPL. DATE 01/06/2004														
TOTAL DEPTH 13360														
PERF.13036 - 13140														
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	118	1	2747	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	142	1	2538	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	160	1	2579	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
06	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	135	1	2336	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	160	1	2213	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	181	1	2793	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							

BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 12														
RRCID -> 201165														
COMPL. DATE 02/06/2004														
TOTAL DEPTH 13340														
PERF.12932 - 13116														
03	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	124	1	2884	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	185	1	3289	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	203	1	3269	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3300 X	2689	-0-	-611	-0-	147	1	2542	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2916	-0-	-680	-0-	196	1	2717	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	226	1	3481	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							

BURGHER "D"														
WELL #: 24														
RRCID -> 201513														
COMPL. DATE 03/04/2004														
TOTAL DEPTH 13340														
PERF.12975 - 13140														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	41	179	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	412 X	233	-0-	-179	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5828 X	2804	-0-	-3024	-0-	115 1 3 9	2686 2	N	3	3 8				-0-
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	446 1 2 9	7953 2	N	2	2 8				-0-
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	368 1 9 9	5917 2	N	8	8 8				-0-
06	5190 X	4513	-0-	-677	-0-	247 1	4266 2	N	-0-					-0-
07	7688 X	9	-0-	-7679	-0-	5 2	4 9	N	4	4 8				-0-
08	7688 X	51	-0-	-7637	-0-	3 1	48 2	N	-0-					-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	83 1	1926 2	Y	-0-					-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1754 2	Y	1	1 8				-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	1613 2	Y	1	1 8				-0-
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	89 1	1541 2	Y	-0-					-0-
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	98 1	1350 2	Y	-0-					-0-
08	2015 X	2007	-0-	-8	-0-	122 1	1885 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	19 1	455 2	Y	-0-					-0-
04	480 N	368	-0-	-112	-0-	20 1	348 2	Y	-0-					-0-
05	527 N	107	-0-	-420	-0-	6 1	101 2	Y	-0-					-0-
06	450 N	184	-0-	-266	-0-	10 1	174 2	Y	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	407 2	Y	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	573 2	Y	-0-					-0-
KNOWLES "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	220 1 2 9	5125 2	N	2	2 8				-0-
04	5010 X	4931	-0-	-79	-0-	262 1	4669 2	N	-0-					-0-
05	5239 X	5178	-0-	-61	-0-	303 1 2 9	4873 2	N	2	2 8				-0-
06	5070 X	4718	-0-	-352	-0-	258 1	4460 2	N	-0-					-0-
07	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	277 1 4 9	3830 2	N	4	4 8				-0-
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	340 1 2 9	5243 2	N	2	2 8				-0-
OLAJUWON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
03	93 X	60	-0-	-33	-0-	2 1	58 2	N	-0-					-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	5 1	81 2	N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					-0-
06	150 X	62	-0-	-88	-0-	3 1	59 2	N	-0-					-0-
07	93 X	70	-0-	-23	-0-	5 1	65 2	N	-0-					-0-
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	3 1	41 2	N	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	691	-0-	691	691	37 1	654 2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4583	-0-	4583	5274	268 1	4315 2	Y	-0-					-0-
06	6980 X	1706	-0-	-5274	-0-	93 1	1613 2	Y	-0-					-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	74 1	1016 2	Y	-0-					-0-
08	4588 X	1427	-0-	-3161	-0-	87 1	1340 2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"			//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 202810		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185			CNTY: FREESTONE			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2879	2	Y	-0-					-0-
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2444	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07		2728 X	2253	-0-	-475	-0-	-0-	152	1	2098	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08		3007 X	2734	-0-	-273	-0-	-0-	166	1	2566	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

APC CLARIDGE "A"			WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356						
03		4557 X	4348	-0-	-209	-0-	-0-	178	1	4167	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
04		4410 X	4245	-0-	-165	-0-	-0-	225	1	4019	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05		4557 X	4258	-0-	-299	-0-	-0-	249	1	4007	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06		4350 X	3457	-0-	-893	-0-	-0-	189	1	3268	2	Y	-0-					-0-
07		4402 X	3590	-0-	-812	-0-	-0-	242	1	3347	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	4417	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

PICKENS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100						
03		3596 X	3481	-0-	-115	-0-	-0-	143	1	3338	2	N	-0-					-0-
04		3480 X	3361	-0-	-119	-0-	-0-	179	1	3181	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06		3420 X	3386	-0-	-34	-0-	-0-	185	1	3201	2	N	-0-					-0-
07		3534 X	3391	-0-	-143	-0-	-0-	229	1	3161	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3452	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "C"			WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507						
03		868 N	766	-0-	-102	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
04		720 N	656	-0-	-64	-0-	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
05		806 N	576	-0-	-230	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-					-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE																																																											
WELL #: 6															RRCID -> 202892															COMPL. DATE 11/22/2003															TOTAL DEPTH 13430															PERF.13023 - 13270																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	4914	2	N	-0-						-0-																																																																					
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	6803	2	N	-0-						-0-																																																																					
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	7138	2	N	-0-						-0-																																																																					
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	5390	2	N	-0-						-0-																																																																					
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	4748	2	N	1		1	8			-0-																																																																					
									1	9																																																																															
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6506	2	N	2		2	8			-0-																																																																					
									2	9																																																																															
PERRENOT "A"															WELL #: 1															RRCID -> 202951															COMPL. DATE 05/12/2016															TOTAL DEPTH 17100															PERF.14900 - 16680														
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	N	-0-						-0-																																																																					
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	1		1	8			-0-																																																																					
									1	9																																																																															
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	3		3	8			-0-																																																																					
									3	9																																																																															
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-						-0-																																																																					
07	961	N	537	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	4		4	8			-0-																																																																					
									4	9																																																																															
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	N	1		1	8			-0-																																																																					
									1	9																																																																															
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 14															RRCID -> 202999															COMPL. DATE 06/15/2004															TOTAL DEPTH 13480															PERF.13144 - 13154														
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-						-0-																																																																					
04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	171	1	3040	2	Y	-0-						-0-																																																																					
05	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	194	1	3120	2	Y	-0-						-0-																																																																					
06	3360	X	2699	-0-	-661	-0-	-0-	-0-	148	1	2551	2	Y	-0-						-0-																																																																					
07	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	-0-	-0-	176	1	2431	2	Y	1		1	8			-0-																																																																					
									1	9																																																																															
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3260	2	Y	-0-						-0-																																																																					
IVY, PHILLIPS "A"															WELL #: 17															RRCID -> 203005															COMPL. DATE 06/28/2004															TOTAL DEPTH 13497															PERF.13151 - 13290														
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-						-0-																																																																					
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-						-0-																																																																					
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-						-0-																																																																					
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-						-0-																																																																					
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-						-0-																																																																					
BURGHER "C"															WELL #: 18															RRCID -> 203085															COMPL. DATE 06/25/2004															TOTAL DEPTH 13570															PERF.13240 - 13305														
03	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	193	1	4504	2	Y	-0-						-0-																																																																					
04	5130	X	4482	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	238	1	4244	2	Y	-0-						-0-																																																																					
05	5301	X	4536	-0-	-765	-0-	-0-	-0-	265	1	4269	2	Y	2		2	8			-0-																																																																					
									2	9																																																																															
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3760	2	Y	-0-						-0-																																																																					
07	4712	X	3923	-0-	-789	-0-	-0-	-0-	264	1	3657	2	Y	2		2	8			-0-																																																																					
									2	9																																																																															
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	4433	2	Y	2		2	8			-0-																																																																					
									2	9																																																																															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720															CNTY: FREESTONE														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																							
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-					53 1	2 9	1235 2	N	2			2 8			-0-																							
04	2340	N	1185	-0-	-1155	-0-					63 1	1 9	1121 2	N	1			1 8			-0-																							
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-					150 1	3 9	2406 2	N	3			3 8			-0-																							
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-					48 1	1	825 2	N	-0-						-0-																							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-					98 1	4 9	1362 2	N	4			4 8			-0-																							
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-					165 1	2 9	2547 2	N	2			2 8			-0-																							
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134																																												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																							
04	14B2 EXT		390	-0-	390	390					21 1	2 9	369 2	Y	-0-						-0-																							
05	14B2 EXT		1663	-0-	1663	2053					97 1	3 9	1566 2	Y	-0-						-0-																							
06	2867 X		814	-0-	-2053	-0-					44 1	1	770 2	Y	-0-						-0-																							
07	532 X		532	-0-	-0-	-0-					36 1	2 9	496 2	Y	-0-						-0-																							
08	1674 X		942	-0-	-732	-0-					57 1	2 9	885 2	Y	-0-						-0-																							
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868																																												
03	4557 X		4009	-0-	-548	-0-					165 1	2 9	3842 2	N	2			2 8			-0-																							
04	4410 X		1706	-0-	-2704	-0-					91 1	1 9	1614 2	N	1			1 8			-0-																							
05	4557 X		936	-0-	-3621	-0-					55 1	3 9	878 2	N	3			3 8			-0-																							
06	4320 X		4302	-0-	-18	-0-					235 1	1	4067 2	N	-0-						-0-																							
07	4247 X		2779	-0-	-1468	-0-					187 1	3 9	2589 2	N	3			3 8			-0-																							
08	3999 X		2194	-0-	-1805	-0-					134 1	2 9	2058 2	N	2			2 8			-0-																							
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774																																												
03	3100 N		2970	-0-	-130	95					122 1	2 9	2848 2	N	-0-						-0-																							
04	2130 N		1646	-0-	-484	-0-					87 1	1	1559 2	N	-0-						-0-																							
05	3007 X		1718	-0-	-1289	-0-					101 1	2 9	1617 2	N	-0-						-0-																							
06	2910 X		1527	-0-	-1383	-0-					83 1	1	1444 2	N	-0-						-0-																							
07	3007 X		1800	-0-	-1207	-0-					121 1	2 9	1679 2	N	-0-						-0-																							
08	3435 X		3435	-0-	-0-	-0-					209 1	1	3226 2	N	-0-						-0-																							
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476																																												
03	124 N		20	-0-	-104	-0-					1 1	2 9	19 2	Y	-0-						-0-																							
04	90 N		49	-0-	-41	-0-					3 1	1	46 2	Y	-0-						-0-																							
05	358 N		358	-0-	-0-	-0-					21 1	2 9	337 2	Y	-0-						-0-																							
06	353 X		353	-0-	-0-	-0-					19 1	1	334 2	Y	-0-						-0-																							
07	436 X		436	-0-	-0-	-0-					29 1	2 9	407 2	Y	-0-						-0-																							
08	1142 X		1142	-0-	-0-	-0-					70 1	1	1072 2	Y	-0-						-0-																							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 13												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 204926												CAPACITY			
COMPL. DATE 07/13/2004												TOTAL DEPTH 13542			
PERF.13292 - 13297															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	101	1	2368	2	Y	-0-		-0-		
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y	-0-		-0-		
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	Y	-0-		-0-		
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	2	Y	-0-		-0-		
07	2201 X	1691	-0-	-510	-0-	114	1	1576	2	Y	1	1 8	-0-		
08	2480 X	2337	-0-	-143	-0-	142	1	2193	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
REED "C"												WELL #: 2			
RRCID -> 205075												COMPL. DATE 05/19/2004			
TOTAL DEPTH 16888												PERF.13268 - 16744			
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	N	-0-		-0-		
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N	-0-		-0-		
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-		-0-		
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-		-0-		
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	27	1	380	2	N	-0-		-0-		
08	3100 N	4657	-0-	1557	1557	284	1	4373	2	N	-0-		-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 20			
RRCID -> 205145												COMPL. DATE 08/10/2004			
TOTAL DEPTH 13276												PERF.12990 - 13000			
03	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	157	1	3656	2	Y	-0-		-0-		
04	3930 X	3083	-0-	-847	-0-	164	1	2918	2	Y	1	1 8	-0-		
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	2	2 8	-0-		
06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	182	1	3144	2	Y	-0-		-0-		
07	3813 X	3238	-0-	-575	-0-	218	1	3020	2	Y	-0-		-0-		
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	-0-		-0-		
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 18			
RRCID -> 205148												COMPL. DATE 07/02/2004			
TOTAL DEPTH 13586												PERF.13340 - 13350			
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	2	Y	-0-		-0-		
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-		-0-		
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	-0-		-0-		
06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	-0-		-0-		
07	1085 X	825	-0-	-260	-0-	56	1	769	2	Y	-0-		-0-		
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	231	1	3564	2	Y	-0-		-0-		
EVANS "A"												WELL #: 11			
RRCID -> 205153												COMPL. DATE 07/09/2004			
TOTAL DEPTH 13545												PERF.13234 - 13244			
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-		-0-		
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-		-0-		
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	Y	-0-		-0-		
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	Y	-0-		-0-		
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	68	1	934	2	Y	-0-		-0-		
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	-0-		-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 21			
RRCID -> 205539												COMPL. DATE 01/18/2017			
TOTAL DEPTH 13210												PERF.12515 - 12955			
03	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	126	1	2937	2	Y	-0-		-0-		
04	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	164	1	2918	2	Y	-0-		-0-		
05	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	184	1	2959	2	Y	-0-		-0-		
06	3210 X	2214	-0-	-996	-0-	121	1	2093	2	Y	-0-		-0-		
07	3193 X	478	-0-	-2715	-0-	32	1	446	2	Y	-0-		-0-		
08	3193 X	1014	-0-	-2179	-0-	62	1	952	2	Y	-0-		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 19	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	205542	COMPL.	DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13182 - 13310				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2938	-0-		-131		-0-			121	1		-0-					-0-
04	2880	X	2837	-0-		-43		-0-			151	1		1	8				-0-
05	2976	X	2924	-0-		-52		-0-			171	1		2	8				-0-
06	2880	X	2472	-0-		-408		-0-			135	1		-0-					-0-
07	2976	X	2337	-0-		-639		-0-			158	1		-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-		-0-		-0-			182	1		-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	10		RRCID ->	206675	COMPL.	DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.	13096 - 13162		
03	2480	X	1264	-0-		-1216		-0-			52	1		-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-		-340		-0-			109	1		-0-					-0-
05	2294	X	1646	-0-		-648		-0-			96	1		-0-					-0-
06	2040	X	1113	-0-		-927		-0-			61	1		-0-					-0-
07	2139	X	1173	-0-		-966		-0-			79	1		-0-					-0-
08	2139	X	1217	-0-		-922		-0-			74	1		-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	16		RRCID ->	207137	COMPL.	DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.	13400 - 13410		
03	3782	X	3741	-0-		-41		-0-			154	1		-0-					-0-
04	3660	X	3507	-0-		-153		-0-			186	1		-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-		-0-		-0-			225	1		-0-					-0-
06	3630	X	2106	-0-		-1524		-0-			115	1		-0-					-0-
07	3751	X	3235	-0-		-516		-0-			218	1		1	8				-0-
08	4400	X	4400	-0-		-0-		-0-			268	1		2	8				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	17		RRCID ->	207176	COMPL.	DATE	06/20/2004	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	13034 - 13282		
03	1147	N	1108	-0-		-39		-0-			46	1		-0-					-0-
04	930	N	779	-0-		-151		-0-			41	1		-0-					-0-
05	1147	N	863	-0-		-284		-0-			51	1		-0-					-0-
06	707	N	707	-0-		-0-		-0-			39	1		-0-					-0-
07	806	N	783	-0-		-23		-0-			53	1		-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-		-0-		-0-			61	1		-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	4		RRCID ->	207177	COMPL.	DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	16965	PERF.	14930 - 16892		
03	2821	N	1200	-0-		-1621		-0-			49	1		-0-					-0-
04	3000	N	4702	-0-		1702		1702			250	1		-0-					-0-
05	3100	N	5342	-0-		2242		3944			313	1		-0-					-0-
06	6132	X	2188	-0-		-3944		-0-			120	1		-0-					-0-
07	2883	X	1775	-0-		-1108		-0-			120	1		-0-					-0-
08	5332	X	4102	-0-		-1230		-0-			250	1		1	8				-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	20		RRCID ->	207278	COMPL.	DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	13290 - 13376		
03	1581	N	1035	-0-		-546		-0-			43	1		-0-					-0-
04	1200	N	869	-0-		-331		-0-			46	1		-0-					-0-
05	961	N	843	-0-		-118		-0-			49	1		-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-		-0-		-0-			56	1		-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-		-0-		-0-			88	1		-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-		-0-		-0-			86	1		-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 19												NON-ASSOCIATED				RRCID -> 207279			
//CONT.// 220903												COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 13272			
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AMT CODE			
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM												AMT CODE				AM			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300									
APC CLARIDGE "A"												//CONT.// 220903									
												WELL #: 9									
												RRCID -> 211853									
												COMPL. DATE 10/31/2004									
												TOTAL DEPTH 13575									
												PERF.13200 - 13326									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		1767 N	1194	-0-	-0-	-573	-0-	-0-			49 1	1145 2	Y		-0-					-0-	
04		1170 N	553	-0-	-0-	-617	-0-	-0-			29 1	524 2	Y		-0-					-0-	
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	938 2	Y		-0-					-0-	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	283 2	Y		-0-					-0-	
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	942 2	Y		-0-					-0-	
08		992 N	790	-0-	-0-	-202	-0-	-0-			48 1	742 2	Y		-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 15									
												RRCID -> 212709									
												COMPL. DATE 06/14/2005									
												TOTAL DEPTH 13150									
												PERF.12820 - 12958									
03		1178 N	1147	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			47 1	1100 2	Y		-0-					-0-	
04		1110 N	1100	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			58 1	1042 2	Y		-0-					-0-	
05		1178 N	1137	-0-	-0-	-41	-0-	-0-			67 1	1070 2	Y		-0-					-0-	
06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1	1310 2	Y		-0-					-0-	
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 1	1078 2	Y		-0-					-0-	
08		1147 X	1051	-0-	-0-	-96	-0-	-0-			64 1	987 2	Y		-0-					-0-	
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 8									
												RRCID -> 212711									
												COMPL. DATE 02/11/2005									
												TOTAL DEPTH 13573									
												PERF.13194 - 13391									
03		2123 N	1804	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			74 1	1730 2	Y		-0-					-0-	
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 1	2274 2	Y		-0-					-0-	
05		2387 X	2166	-0-	-0-	-221	-0-	-0-			127 1	2039 2	Y		-0-					-0-	
06		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			132 1	2274 2	Y		-0-					-0-	
07		2387 X	780	-0-	-0-	-1607	-0-	-0-			53 1	727 2	Y		-0-					-0-	
08		2480 X	1844	-0-	-0-	-636	-0-	-0-			112 1	1732 2	Y		-0-					-0-	
PICKENS "A"												WELL #: 1									
												RRCID -> 212912									
												COMPL. DATE 04/02/2004									
												TOTAL DEPTH 17267									
												PERF.15346 - 17040									
03		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			291 1	6784 2	N	2	2	8				-0-	
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			345 1	6152 2	N	1	1	8				-0-	
05		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			406 1	6527 2	N	3	3	8				-0-	
06		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			354 1	6117 2	N	-0-						-0-	
07		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			379 1	5234 2	N	2	2	8				-0-	
08		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			454 1	7001 2	N	2	2	8				-0-	
WILLIFORD "A"												WELL #: 6H									
												RRCID -> 213582									
												COMPL. DATE 11/13/2004									
												TOTAL DEPTH 13218									
												PERF.13509 - 14931									
03		5301 X	5271	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			217 1	5054 2	Y	-0-						-0-	
04		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			260 1	4631 2	Y	1	1	8				-0-	
05		5084 X	4659	-0-	-0-	-425	-0-	-0-			273 1	4383 2	Y	3	3	8				-0-	
06		4920 X	4498	-0-	-0-	-422	-0-	-0-			246 1	4252 2	Y	-0-						-0-	
07		5270 X	3540	-0-	-0-	-1730	-0-	-0-			239 1	3299 2	Y	2	2	8				-0-	
08		5270 X	4593	-0-	-0-	-677	-0-	-0-			280 1	4311 2	Y	2	2	8				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570															CNTY: FREESTONE		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-			112	1	2625	2	Y	-0-					-0-													
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-			134	1	2396	2	Y	-0-					-0-													
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-			153	1	2458	2	Y	2		2 8			-0-													
									2	9																						
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-			117	1	2020	2	Y	-0-					-0-													
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-			131	1	1812	2	Y	4		4 8			-0-													
									4	9																						
08	2604	N	956	-0-	-1648	-0-			58	1	896	2	Y	2		2 8			-0-													
									2	9																						
APC CLARIDGE "A"																				WELL #:	10	RRCID ->	215778	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13556	PERF.12830	-	13307		
03	589	N	542	-0-	-47	-0-			22	1	520	2	Y	-0-					-0-													
04	540	N	517	-0-	-23	-0-			27	1	490	2	Y	-0-					-0-													
05	558	N	534	-0-	-24	-0-			31	1	503	2	Y	-0-					-0-													
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-			12	1	208	2	Y	-0-					-0-													
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-			44	1	603	2	Y	-0-					-0-													
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-			40	1	611	2	Y	-0-					-0-													
J & L PARKER "E"																				WELL #:	6	RRCID ->	215782	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12792	-	12938		
03	403	N	157	-0-	-246	-0-			6	1	151	2	Y	-0-					-0-													
04	1350	N	4	-0-	-1346	-0-			4	2			Y	-0-					-0-													
05	1302	N	41	-0-	-1261	-0-			2	1	39	2	Y	-0-					-0-													
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-			6	1	103	2	Y	-0-					-0-													
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-			1	1	18	2	Y	-0-					-0-													
08	31	N	11	-0-	-20	-0-			1	1	10	2	Y	-0-					-0-													
PHILLIP IVY "A"																				WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13242	-	13900		
03	1209	N	1131	-0-	-78	-0-			46	1	1085	2	Y	-0-					-0-													
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-			62	1	1099	2	Y	-0-					-0-													
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-			62	1	1000	2	Y	-0-					-0-													
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-			11	1	188	2	Y	-0-					-0-													
07	1209	N	182	-0-	-1027	-0-			12	1	170	2	Y	-0-					-0-													
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-			79	1	1224	2	Y	-0-					-0-													
BURGHER "C"																				WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	13381	PERF.13040	-	13288		
03	5890	X	1682	-0-	-4208	-0-			69	1	1613	2	N	-0-					-0-													
04	5700	X	1663	-0-	-4037	-0-			88	1	1575	2	N	-0-					-0-													
05	5890	X	1349	-0-	-4541	-0-			79	1	1270	2	N	-0-					-0-													
06	4170	X	1504	-0-	-2666	-0-			82	1	1422	2	N	-0-					-0-													
07	1705	X	1476	-0-	-229	-0-			100	1	1376	2	N	-0-					-0-													
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-			172	1	2644	2	N	-0-					-0-													
STOREY "A"																				WELL #:	1	RRCID ->	218150	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	16235	PERF.14864	-	15808		
03	6541	X	6379	-0-	-162	-0-			262	1	6116	2	N	1		1 8			-0-													
									1	9																						
04	6300	X	6065	-0-	-235	-0-			322	1	5743	2	N	-0-					-0-													
05	6510	X	6135	-0-	-375	-0-			359	1	5774	2	N	2		2 8			-0-													
									2	9																						
06	6180	X	5647	-0-	-533	-0-			309	1	5338	2	N	-0-					-0-													
07	6386	X	5187	-0-	-1199	-0-			350	1	4835	2	N	2		2 8			-0-													
									2	9																						
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-			420	1	6475	2	N	2		2 8			-0-													
									2	9																						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 8 H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218271		CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03 04	5084 X 4920 X	4753 2962	-0- -0-	-331 -1958	-0- -0-			195 157	1 1	4558 2804	2 2	N N	-0- 1					-0- -0-
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-			315 2	1 9	5065	2	N	2		2 8			-0-
06 07	4824 X 4871 X	4824 4871	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			264 328	1 1	4560 4542	2 2	N N	-0- 1		1 8			-0- -0-
08	5394 X	5163	-0-	-231	-0-			314 2	1 9	4847	2	N	2		2 8			-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	7 H	RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060						
03 04	7564 X 7320 X	7324 6529	-0- -0-	-240 -791	-0- -0-			301 347	1 1	7021 6181	2 2	N N	2 1		2 8			-0- -0-
05	7595 X	7137	-0-	-458	-0-			418 2	1 9	6717	2	N	2		2 8			-0-
06 07	7350 X 7595 X	5977 5316	-0- -0-	-1373 -2279	-0- -0-			327 358	1 1	5650 4957	2 2	N N	-0- 1		1 8			-0- -0-
08	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-			484 1	1 9	7461	2	N	-0-					-0-

HEGWARD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598						
03 04	3999 X 3870 X	3564 3409	-0- -0-	-435 -461	-0- -0-			146 181	1 1	3416 3227	2 2	N N	2 1		2 8			-0- -0-
05	3999 X	3325	-0-	-674	-0-			194 3	1 9	3128	2	N	3		3 8			-0-
06 07	3870 X 3689 X	3848 3470	-0- -0-	-22 -219	-0- -0-			210 234	1 1	3638 3234	2 2	N N	-0- 2					-0- -0-
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-			242 2	1 9	3729	2	N	2		2 8			-0-

JONES, ABE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006				TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A						
03 04	7254 X 7050 X	7163 6957	-0- -0-	-91 -93	-0- -0-			294 370	1 1	6866 6586	2 2	N N	3 1		3 8			-0- -0-
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-			438 6	1 9	7053	2	N	5		5 8			-0-
06 07	7170 X 7409 X	6842 6363	-0- -0-	-328 -1046	-0- -0-			374 429	1 1	6468 5928	2 2	N N	-0- 5					-0- -0-
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-			475 3	1 9	7319	2	N	3		3 8			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	7967 X	7179	-0-	-0-	-788	-0-	295 2	1 9	6882	2	N	2	2	8			-0-		
04	7710 X	6829	-0-	-0-	-881	-0-	363 1	1 9	6465	2	N	1	1	8			-0-		
05	7967 X	6702	-0-	-0-	-1265	-0-	392 3	1 9	6307	2	N	3	3	8			-0-		
06	7020 X	5943	-0-	-0-	-1077	-0-	325 1	1	5618	2	N	-0-					-0-		
07	7254 X	5349	-0-	-0-	-1905	-0-	361 3	1 9	4985	2	N	3	3	8			-0-		
08	7192 X	6948	-0-	-0-	-244	-0-	423 3	1 9	6522	2	N	3	3	8			-0-		
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	16	RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060						
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1	1035	2	Y	-0-					-0-		
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1113	2	Y	-0-					-0-		
05	3100 N	4184	-0-	-0-	1084	1084	245 1	1	3939	2	Y	-0-					-0-		
06	4225 X	3141	-0-	-0-	-1084	-0-	172 1	1	2969	2	Y	-0-					-0-		
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	1	2667	2	Y	-0-					-0-		
08	4185 X	2867	-0-	-0-	-1318	-0-	175 1	1	2692	2	Y	-0-					-0-		
HOLLOWAY "A"					WELL #:	4	RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589						
03	341 N	265	-0-	-0-	-76	-0-	11 1	1	254	2	N	-0-					-0-		
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1	233	2	N	-0-					-0-		
05	341 N	340	-0-	-0-	-1	-0-	20 1	1	320	2	N	-0-					-0-		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1	251	2	N	-0-					-0-		
07	248 N	194	-0-	-0-	-54	-0-	13 1	1	181	2	N	-0-					-0-		
08	341 N	328	-0-	-0-	-13	-0-	20 1	1	308	2	N	-0-					-0-		
REED "C"					WELL #:	5	RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713						
03	7595 X	7038	-0-	-0-	-557	-0-	289 1	1	6749	2	N	-0-					-0-		
04	7140 X	6469	-0-	-0-	-671	-0-	344 1	1	6124	2	N	1	1	8			-0-		
05	7626 X	6980	-0-	-0-	-646	-0-	408 3	1 9	6569	2	N	3	3	8			-0-		
06	7380 X	6359	-0-	-0-	-1021	-0-	348 1	1	6011	2	N	-0-					-0-		
07	7626 X	6239	-0-	-0-	-1387	-0-	421 2	1 9	5816	2	N	2	2	8			-0-		
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	7014	2	N	2	2	8			-0-		
HEGWARD "A"					WELL #:	2	RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580						
03	3658 X	156	-0-	-0-	-3502	-0-	6 1	1	150	2	N	-0-					-0-		
04	1410 X	166	-0-	-0-	-1244	-0-	9 1	1	157	2	N	-0-					-0-		
05	496 X	229	-0-	-0-	-267	-0-	13 1	1	216	2	N	-0-					-0-		
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	1	344	2	N	-0-					-0-		
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1	295	2	N	-0-					-0-		
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1	280	2	N	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																																
//CONT.// 220903																																
WELL #: 2													RRCID -> 233561				COMPL. DATE 01/14/2007				TOTAL DEPTH 16635				PERF.14616 - 16521							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	-0-		322	1	7513	2	N	-0-					-0-													
04	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	-0-		666	1	11877	2	N	2		2	8		-0-													
									2	9																						
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	-0-		547	1	8802	2	N	7		7	8		-0-													
									8	9																						
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	6650	2	N	-0-					-0-													
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	-0-		507	1	7005	2	N	5		5	8		-0-													
									6	9																						
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	-0-		476	1	7335	2	N	2		2	8		-0-													
									2	9																						
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 5				RRCID -> 233807				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 15500				PERF.15016 - 15367			
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	-0-		9	1	200	2	N	-0-					-0-													
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	-0-		9	1	160	2	N	-0-					-0-													
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	-0-		7	1	108	2	N	-0-					-0-													
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	116	2	N	-0-					-0-													
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	296	2	N	-0-					-0-													
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	321	2	N	-0-					-0-													
REED "C"													WELL #: 3				RRCID -> 234312				COMPL. DATE 10/28/2007				TOTAL DEPTH 16780				PERF.16040 - 16163			
03	3255	X	2	-0-	-3253	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-													
04	3150	X	5	-0-	-3145	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-													
05	2480	X	4	-0-	-2476	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-													
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	279	X	30	-0-	-249	-0-	-0-		2	1	28	2	N	-0-					-0-													
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-													
REED "C"													WELL #: 4				RRCID -> 234557				COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL DEPTH 15621				PERF.14890 - 15233			
03	6820	X	6548	-0-	-272	-0-	-0-		269	1	6276	2	N	3		3	8		-0-													
									3	9																						
04	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	-0-		326	1	5818	2	N	2		2	8		-0-													
									2	9																						
05	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	-0-		341	1	5489	2	N	6		6	8		-0-													
									7	9																						
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-	-0-		260	1	4491	2	N	-0-					-0-													
07	6541	X	3861	-0-	-2680	-0-	-0-		260	1	3594	2	N	6		6	8		-0-													
									7	9																						
08	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	-0-		380	1	5863	2	N	5		5	8		-0-													
									6	9																						
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 3				RRCID -> 235609				COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 15350				PERF.14650 - 15186			
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	4894	2	N	2		2	8		-0-													
									2	9																						
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	4426	2	N	1		1	8		-0-													
									1	9																						
05	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-	-0-		271	1	4357	2	N	3		3	8		-0-													
									3	9																						
06	5550	X	3905	-0-	-1645	-0-	-0-		213	1	3692	2	N	-0-					-0-													
07	5735	X	3976	-0-	-1759	-0-	-0-		268	1	3702	2	N	5		5	8		-0-													
									6	9																						
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	-0-		319	1	4915	2	N	3		3	8		-0-													
									3	9																						

DOWRY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	14816	-	15090			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-			313 2	1 9	7302	2	N	2	2	8		-0-	
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-			385 1	1 9	6871	2	N	1	1	8		-0-	
05	7440	X	7345	-0-	-95	-0-			430 2	1 9	6913	2	N	2	2	8		-0-	
06	7200	X	6057	-0-	-1143	-0-			331 1	1	5726	2	N	-0-				-0-	
07	7440	X	5238	-0-	-2202	-0-			353 1	1	4885	2	N	-0-				-0-	
08	7440	X	7130	-0-	-310	-0-			434 1	1 9	6695	2	N	1	1	8		-0-	
JONES, ABE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	15531	PERF.	14766	-	14976		
03	4216	X	4057	-0-	-159	-0-			167 2	1 9	3888	2	N	2	2	8		-0-	
04	4080	X	3894	-0-	-186	-0-			207 1	1	3687	2	N	-0-				-0-	
05	4216	X	3974	-0-	-242	-0-			232 2	1 9	3740	2	N	2	2	8		-0-	
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-			197 1	1	3410	2	N	-0-				-0-	
07	4061	X	3347	-0-	-714	-0-			226 2	1 9	3119	2	N	2	2	8		-0-	
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-			263 2	1 9	4049	2	N	2	2	8		-0-	
OLAJUWON "A"					WELL #:	2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	14888	-	15360		
03	3472	X	3267	-0-	-205	-0-			134 1	1	3133	2	N	-0-				-0-	
04	3360	X	3242	-0-	-118	-0-			172 1	1	3069	2	N	1	1	8		-0-	
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-			191 1	1 9	3077	2	N	2	2	8		-0-	
06	3120	X	2921	-0-	-199	-0-			160 1	1	2761	2	N	-0-				-0-	
07	3348	X	2585	-0-	-763	-0-			174 1	1	2411	2	N	-0-				-0-	
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-			227 1	1	3508	2	N	-0-				-0-	
CUNNINGHAM "A"					WELL #:	5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	14011	-	14958		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-			32	1	510	2	N	-0-				-0-	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-			2	1	36	2	N	-0-				-0-	
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-			12	1	172	2	N	-0-				-0-	
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-			10	1	157	2	N	-0-				-0-	
DYNEGY "C"					WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	16990	PERF.	15122	-	16808		
03	7378	X	6842	-0-	-536	-0-			281 2	1 9	6559	2	N	2	2	8		-0-	
04	6930	X	6867	-0-	-63	-0-			365 1	1	6502	2	N	-0-				-0-	
05	7533	X	7123	-0-	-410	-0-			417 1	1	6706	2	N	-0-				-0-	
06	7290	X	6188	-0-	-1102	-0-			338 1	1	5850	2	N	-0-				-0-	
07	7533	X	5473	-0-	-2060	-0-			369 1	1	5104	2	N	-0-				-0-	
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-			464 1	1	7162	2	N	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL		DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478			
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	
03	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	220	1	5127	2	N	-0-			-0-	
04	6000 X	5062	-0-	-938	-0-	269	1	4793	2	N	-0-			-0-	
05	6200 X	5000	-0-	-1200	-0-	293	1	4707	2	N	-0-			-0-	
06	5550 X	5014	-0-	-536	-0-	274	1	4740	2	N	-0-			-0-	
07	5735 X	5079	-0-	-656	-0-	342	1	4736	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	446	1	6883	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL		DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656	
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	165	1	3847	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
04	4890 X	4590	-0-	-300	-0-	244	1	4346	2	N	-0-			-0-	
05	4774 X	4435	-0-	-339	-0-	260	1	4175	2	N	-0-			-0-	
06	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	234	1	4038	2	N	-0-			-0-	
07	4743 X	4031	-0-	-712	-0-	272	1	3758	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	4743 X	4500	-0-	-243	-0-	274	1	4224	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL		DEPTH 17667		PERF.14729 - 15179	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KEECHI CREEK A				WELL #:	2	RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL		DEPTH 15280		PERF.14698 - 15045	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BURGHER "D"				WELL #:	26H	RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL		DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838	
03	3100 N	3583	-0-	483	1000	147	1	3436	2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	2933	-0-	-67	933	156	1	2777	2	Y	-0-			-0-	
05	1877 X	944	-0-	-933	-0-	55	1	889	2	Y	-0-			-0-	
06	180 X	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-	
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-			-0-	
08	3441 X	625	-0-	-2816	-0-	38	1	587	2	Y	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY HAGEN, SELMA GU				386310 WELL #:	1	RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL		DEPTH 13305		PERF.13013 - 13142	
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1 9		N	1	1 8		-0-	
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-	
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-			-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BURGHER-NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			-0-
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			-0-
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			-0-
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			-0-
07	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			-0-
08	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			-0-
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190	
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			-0-
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			-0-
04	1050 N	909	-0-	-141	-0-	909 2			-0-
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	933 2	1 9		-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		1 8	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			-0-
WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458	
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2			-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2			-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			-0-
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183	
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			-0-
07	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2			-0-
08	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137 2			-0-
DUBOIS (BARNETT)		26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON	
CR2 ENERGY LLC		101608							
MILES		WELL #: 1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC.				27591 200 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT					
BACHTEL				WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
REZNICEK				WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11580 - 11618					
03		2170	X	1971	-0-	-199	-0-	550	1	1421	2	N	-0-				95
04		2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	568	1	1538	2	N	-0-				95
05		3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	537	1	1064	2	N	-0-				95
06		3060	X	392	-0-	-2668	-0-	296	1	96	2	N	-0-				95
07		3162	X	920	-0-	-2242	-0-	608	1	312	2	N	-0-				95
08		2170	X	89	-0-	-2081	-0-	62	1	27	2	N	-0-				95
HUMPHRIES				WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680					
03		105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-				223
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				223
05		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				223
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	175	1		48
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
BOMAR				WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11598 - 11631					
03		1519	N	850	-0-	-669	-0-	237	1	613	2	N	-0-				35
04		1020	N	862	-0-	-158	-0-	232	1	630	2	N	-0-				35
05		917	N	917	-0-	-0-	-0-	307	1	610	2	N	-0-				35
06		1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1014	1	330	2	N	-0-				35
07		1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	903	1	464	2	N	-0-				35
08		930	N	640	-0-	-290	-0-	444	1	196	2	N	-0-				35
DAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H.				834365 WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 12900					
03		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	834365													
PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11624		PERF.11363		- 11550				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)					27594 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12784		- 12818				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 022948		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11450		- 11460				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 022950		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 13503		PERF.12752		- 12767				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171		PERF.12774		- 12886				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778		PERF.12590		- 12798				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		834365											
ADAIR, H. J.				WELL #:		1	RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4404 - 4828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 108105		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 11450 - 11460				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12636 - 12828				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12677 - 12794				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)						27813 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903											
BROUNKOWSKI				WELL #:		1	RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760		PERF. 14082 - 14386				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				27868 400 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID -> 129074	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947	-	8953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	458 55	1 9	1118	2	N	50		88
04	1470 N	82	-0-	-1388	-0-	82	2			N	-0-		88
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	553 110	1 9	1470	2	N	100		188
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	427 77	1 9	1284	2	N	70	176 1	82
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	523 80	1 9	1612	2	N	73		155
08	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	460 89	1 9	1566	2	N	81	183 1	53

JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848	-	8855	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON-TERRY				WELL #:	1	RRCID -> 131703	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8768	-	8780	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	45	1	111	2	N	-0-		27
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-		27
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	70	1	199	2	N	-0-		27
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	N	-0-		27
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-		27
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	56	1	192	2	N	-0-		27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8946	-	8958	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-		76
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-		76
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-		76
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	2	N	-0-		76
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	58	1	179	2	N	-0-		76
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-		76

ROBINSON-TERRY				WELL #:	2	RRCID -> 135614	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623	-	8633	
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	620 162	1 9	4218	2	N	147	382 1	154
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	417 200	1 9	4093	2	N	182	182 1	154
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1462 154	1 9	4167	2	N	140	189 1	105
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1351 118	1 9	4068	2	N	107		212
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	664 180	1 9	3441	2	N	164	181 1	195
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	949 182	1 9	3233	2	N	165	181 1	179

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368													
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8903 - 8911					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	93	2	N	-0-				29
04	90 N	84	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			N	-0-				29
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-				29
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	N	-0-				29
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	N	-0-				29
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-				29
84 ENERGY LLC				856467													
COOK "B"				WELL #:		3	RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH		9092	PERF. 8890 - 8898			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
EUNICE (TRAVIS PEAK)				29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689													
SMITH, SHELBY				WELL #:		1	RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH		11740	PERF.11549 - 11561			
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-				-0-
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	4107	3	N	-0-				-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4046	3	N	-0-				-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	3	N	-0-				-0-
07	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	154	1	3883	3	N	-0-				-0-
08	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	3	N	-0-				-0-
IRWIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH		12360	PERF.11805 - 11819			
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	N	-0-				-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1222	3	N	-0-				-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N	-0-				-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N	-0-				-0-
07	961 N	626	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	N	-0-				-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	N	-0-				-0-
SMITH, SHELBY A				WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH		12935	PERF.11626 - 11775			
03	5084 X	4908	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	236	1	4672	3	N	-0-				-0-
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	138	1	4199	3	N	-0-				-0-
05	4991 X	4112	-0-	-879	-0-	-0-	-0-	132	1	3980	3	N	-0-				-0-
06	4800 X	4079	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	150	1	3929	3	N	-0-				-0-
07	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	171	1	4326	3	N	-0-				-0-
08	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	165	1	4343	3	N	-0-				-0-
STORY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH		12477	PERF.11614 - 11952			
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3740	3	N	-0-				-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3289	3	N	-0-				-0-
05	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	119	1	3592	3	N	-0-				-0-
06	3960 X	3316	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	122	1	3194	3	N	-0-				-0-
07	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	140	1	3544	3	N	-0-				-0-
08	3937 X	3240	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	119	1	3121	3	N	-0-				-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
										TOTAL DEPTH 12355				
										PERF. 11560 - 11888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	117 1	2307 3	N	-0-		-0-			-0-
04	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	68 1	2064 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	85 1	2552 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	95 1	2481 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	110 1	2775 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	105 1	2774 3	N	-0-		-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
29633 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
237752										CNTY: HENDERSON				
WELL #: 2					RRCID -> 081927					COMPL. DATE 02/04/1979				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. 12691 - 12749				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
834365														
WELL #: 1					RRCID -> 070937					COMPL. DATE 04/06/1974				
										TOTAL DEPTH 12850				
										PERF. 12447 - 12600				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070938					COMPL. DATE 01/16/1974				
										TOTAL DEPTH 12710				
										PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 083527					COMPL. DATE 05/21/1980				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
WILLIAMS, HOMER														
WELL #: 1SD					RRCID -> 086177					COMPL. DATE 01/01/1979				
										TOTAL DEPTH 4800				
										PERF. 4324 - 4618				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)				//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		834365														
RICHARDSON BROS. G.U. 1				WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1					WELL #:		1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513 - 12735					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1					WELL #:		1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BYERS, L. E. WWD					WELL #:		1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651					
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)					29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
INDIAN CREEK					WELL #:		2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9944 - 9955					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HILL B-6 GAS UNIT					WELL #:		2 L		RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625 - 9635					
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-				251	2		Y	-0-					-0-	
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-				1612	2		Y	-0-					-0-	
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-				1509	2		Y	-0-					-0-	
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-				1726	2		Y	-0-					-0-	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-				1403	2		Y	-0-					-0-	
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-				1132	2		Y	-0-					-0-	

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HILL K-11 GAS UNIT																	
WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
INDIAN CREEK																	
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151																	
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2					N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2					N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2					N	-0-			-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2					N	-0-			-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2					N	-0-			-0-
HILL B-6 GAS UNIT																	
WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850																	
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HILL K-11 GAS UNIT																	
WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED_____02/10/2025																	
FALLON (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
WHISENHUNT, H. E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037																	
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
LAURENCE, R. A.																	
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519																	
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	9	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	54	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	112	1	1852	2	N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	147	1	2368	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CH4 ENERGY SIX, LLC										142193										
BATTLE										WELL #:	1	RRCID ->	243020	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.11798 - 13513	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2						N	-0-					-0-	
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2						N	-0-					-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2						N	-0-					-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2						N	-0-					-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2						N	-0-					-0-	
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID ->	071064	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.10972 - 13142	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2						N	-0-					-0-	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2						N	-0-					-0-	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2						N	-0-					-0-	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2						N	-0-					-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2						N	-0-					-0-	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2						N	-0-					-0-	
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	074732	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10959 - 11813	
03	1519 N	1163	-0-	-356	-0-	1163	2						N	-0-					-0-	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2		13	9			N	12		12	8		-0-	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1953	2		23	9			N	21		21	8		-0-	
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2		17	9			N	15		15	8		-0-	
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2		7	9			N	6		6	8		-0-	
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2		3	9			N	3		3	8		-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2										WELL #:	2	RRCID ->	075269	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11083 - 11502	
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2						N	-0-					-0-	
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	417	2		4	9			N	4		4	8		-0-	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2		8	9			N	7		7	8		-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610	2		6	9			N	5		5	8		-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2		2	9			N	2		2	8		-0-	
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	545	2		1	9			N	1		1	8		-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID ->	075590	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL	DEPTH	13509	PERF. 8320 - 12337	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2						N	-0-					-0-	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2		10	9			N	9		9	8		-0-	
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2		18	9			N	16		16	8		-0-	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2		12	9			N	11		11	8		-0-	
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1192	2		6	9			N	5		5	8		-0-	
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2		2	9			N	2		2	8		-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	084331	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12398 - 12469	
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
THOMPSON, B. W.				WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 12512							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		651 N	637	-0-	-14	-0-			636 2		1 9	N	1			1 8			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-			671 2			N	-0-						-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-			707 2			N	-0-						-0-
06		630 N	597	-0-	-33	-0-			597 2			N	-0-						-0-
07		682 N	560	-0-	-122	-0-			560 2			N	-0-						-0-
08		713 N	554	-0-	-159	-0-			554 2			N	-0-						-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF. 11031 - 13273							
03		93 N	49	-0-	-44	-0-			49 2			N	-0-						-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-						-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-						-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-			53 2			N	-0-						-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164 2			N	-0-						-0-
08		124 N	96	-0-	-28	-0-			96 2			N	-0-						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 13277 - 13489							
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 11532 - 12107							
03		93 N	40	-0-	-53	-0-			40 2			N	-0-						-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-						-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-			54 2			N	-0-						-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-						-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-						-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-			53 2			N	-0-						-0-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF. 12096 - 12412							
03		217 N	131	-0-	-86	-0-			131 2			N	-0-						-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-			253 2			N	-0-						-0-
05		217 N	129	-0-	-88	-0-			129 2			N	-0-						-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 2			N	-0-						-0-
07		248 N	217	-0-	-31	-0-			217 2			N	-0-						-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2			N	-0-						-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 11129 - 12052							
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 11109 - 12071							
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1															//CONT.// 30321 300 386310 WELL #: 7					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
															RRCID -> 176493					COMPL. DATE 12/17/1999					TOTAL DEPTH 12317					PERF.11954 - 12106									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																					
03		372 N	322	-0-	-50	-0-		322 2			N	-0-						-0-																					
04		540 N	269	-0-	-271	-0-		269 2			N	-0-						-0-																					
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2			N	-0-						-0-																					
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2			N	-0-						-0-																					
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2			N	-0-						-0-																					
08		496 N	390	-0-	-106	-0-		390 2			N	-0-						-0-																					
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3					RRCID -> 180517					COMPL. DATE 07/23/2002					TOTAL DEPTH 12818					PERF. 8839 - 12590				
03		1705 N	1521	-0-	-184	-0-		1520 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
04		1770 N	1448	-0-	-322	-0-		1448 2			N	-0-						-0-																					
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204 2			N	-0-						-0-																					
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799 2			N	-0-						-0-																					
07		1488 N	1188	-0-	-300	-0-		1188 2			N	-0-						-0-																					
08		2201 N	1252	-0-	-949	-0-		1252 2			N	-0-						-0-																					
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 185304					COMPL. DATE 08/23/2001					TOTAL DEPTH 13050					PERF.10555 - 12953				
03		1767 N	1397	-0-	-370	-0-		1321 2		76 9	N	69						374																					
04		1950 N	1884	-0-	-66	-0-		1845 2		39 9	N	35					1 8	408																					
05		1891 N	1785	-0-	-106	-0-		1785 2			N	-0-						408																					
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616 2			N	-0-						408																					
07		1953 N	1896	-0-	-57	-0-		1896 2			N	-0-						408																					
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1851 2		6 9	N	5					4 8	409																					
HALL, F. L.															WELL #: 3					RRCID -> 185688					COMPL. DATE 08/28/2004					TOTAL DEPTH 13375					PERF. 8756 - 13204				
03		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		3919 2		7 9	N	6					6 8	-0-																					
04		3930 X	3327	-0-	-603	-0-		3324 2		3 9	N	3					3 8	-0-																					
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		5392 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		4311 2			N	-0-						-0-																					
07		4061 X	3553	-0-	-508	-0-		3553 2			N	-0-						-0-																					
08		4061 X	3196	-0-	-865	-0-		3194 2		2 9	N	2					2 8	-0-																					
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2					RRCID -> 186999					COMPL. DATE 12/30/2001					TOTAL DEPTH 13650					PERF.11165 - 13393				
03		1364 N	1250	-0-	-114	-0-		1250 2			N	-0-						-0-																					
04		930 N	717	-0-	-213	-0-		713 2		4 9	N	4					4 8	-0-																					
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2039 2		14 9	N	13					13 8	-0-																					
06		1200 N	812	-0-	-388	-0-		800 2		12 9	N	11					11 8	-0-																					
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-		768 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
08		1364 N	858	-0-	-506	-0-		857 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4					RRCID -> 187074					COMPL. DATE 11/15/2002					TOTAL DEPTH 13900					PERF. 8844 - 13357				
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2299 2		2 9	N	2					2 8	-0-																					
04		2640 N	2064	-0-	-576	-0-		2063 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997 2			N	-0-						-0-																					
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298 2			N	-0-						-0-																					
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2418 2			N	-0-						-0-																					
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2355 2		6 9	N	5					5 8	-0-																					
GIBSON															WELL #: 5					RRCID -> 187178					COMPL. DATE 02/16/2003					TOTAL DEPTH 13625					PERF. 8766 - 13521				
03		2883 N	1601	-0-	-1282	-0-		1599 2		2 9	N	2					2 8	-0-																					
04		2820 N	2392	-0-	-428	-0-		2391 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
05		2697 N	2660	-0-	-37	-0-		2659 2		1 9	N	1					1 8	-0-																					
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358 2			N	-0-						-0-																					
07		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		2744 2			N	-0-						-0-																					
08		3100 N	3227	-0-	127	127		3221 2		6 9	N	5					5 8	-0-																					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-					-0-
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	9	9	8			-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3812	2	N	16	16	8			-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	11	11	8			-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	4	4	8			-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	2	2	8			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-					-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-					-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-					-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-					-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
03	2418 X	1992	-0-	-426	-0-	1956	2	N	33	33	8			-0-
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	2046	2	N	10	10	8			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	5	5	8			-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-					-0-
07	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	1878	2	N	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	11	11	8			-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
03	2635 N	2482	-0-	-153	-0-	2481	2	N	1	1	8			58
04	2430 N	2343	-0-	-87	-0-	2343	2	N	-0-					58
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-					58
06	2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2	N	-0-					58
07	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2	N	-0-					58
08	2542 N	1208	-0-	-1334	-0-	1208	2	N	-0-					58
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	2	N	-0-					-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-					-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-					-0-
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2	N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	1	1	8			19
04	2220 N	1685	-0-	-535	-0-	1685	2	N	-0-					19
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-					19
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-					19
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-					19
08	2759 N	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	N	1	1	8			19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	5	5	8			-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	2	2	8			-0-
05	1922 N	1735	-0-	-187	-0-	1734	2	N	1	1	8			-0-
06	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1696	2	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 189208			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		2895 X	2895	-0-	-0-			2895 2			N	-0-						-0-
04		2388 X	2388	-0-	-0-			2388 2			N	-0-						-0-
05		3596 X	1432	-0-	-2164			1432 2			N	-0-						-0-
06		3480 X	983	-0-	-2497			983 2			N	-0-						-0-
07		3596 X	978	-0-	-2618			978 2			N	-0-						-0-
08		2883 X	962	-0-	-1921			962 2			N	-0-						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 189450			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992						
03		1240 N	837	-0-	-403			837 2			N	-0-						-0-
04		1110 N	687	-0-	-423			687 2			N	-0-						-0-
05		1116 N	1048	-0-	-68			1048 2			N	-0-						-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0-			1154 2			N	-0-						-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-			1418 2			N	-0-						-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-			1431 2			N	-0-						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 189704			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801						
03		2252 N	2252	-0-	-0-			2249 2	3	9	N	3	3	8				-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-			2286 2			N	-0-						-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-			1860 2			N	-0-						-0-
06		2131 N	2131	-0-	-0-			2131 2			N	-0-						-0-
07		2284 N	2284	-0-	-0-			2284 2			N	-0-						-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0-			1957 2	1	9	N	1	1	8				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 190765			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595						
03		2624 X	2624	-0-	-0-			2622 2	2	9	N	2	2	8				-0-
04		2340 X	2089	-0-	-251			2088 2	1	9	N	1	1	8				-0-
05		2418 X	2264	-0-	-154			2263 2	1	9	N	1	1	8				-0-
06		2340 X	2209	-0-	-131			2209 2			N	-0-						-0-
07		2481 N	2481	-0-	-0-			2481 2			N	-0-						-0-
08		2558 N	2558	-0-	-0-			2554 2	4	9	N	4	4	8				-0-
HALL, F. L.			WELL #: 4			RRCID -> 190768			COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #: 4			RRCID -> 190801			COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661						
03		1175 N	1175	-0-	-0-			1175 2			N	-0-						-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-			1431 2	3	9	N	3	3	8				-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-			1523 2	7	9	N	6	6	8				-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-			1470 2	3	9	N	3	3	8				-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0-			1565 2	1	9	N	1	1	8				-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-			1456 2	1	9	N	1	1	8				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 190811			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310						
03		1541 N	1541	-0-	-0-			1541 2			N	-0-						45
04		1438 N	1438	-0-	-0-			1425 2	13	9	N	12	12	8				45
05		2595 N	2595	-0-	-0-			2560 2	35	9	N	32	32	8				45
06		2568 N	2568	-0-	-0-			2536 2	32	9	N	29	29	8				45
07		2738 N	2738	-0-	-0-			2735 2	3	9	N	3	3	8				45
08		2542 N	1846	-0-	-696			1843 2	3	9	N	3	3	8				45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			2748 2			N	-0-						-0-	
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-			2797 2			N	-0-						-0-	
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-			2890 2			N	-0-						-0-	
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-			2652 2			N	-0-						-0-	
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			2573 2			N	-0-						-0-	
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-			2825 2			N	-0-						-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633		PERF. 11218 - 13524	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-			545 2			N	-0-						-0-	
04	570 N	536	-0-	-34	-0-			536 2			N	-0-						-0-	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-			554 2			N	-0-						-0-	
06	540 N	528	-0-	-12	-0-			528 2			N	-0-						-0-	
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-			559 2			N	-0-						-0-	
08	558 N	514	-0-	-44	-0-			514 2			N	-0-						-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 10835 - 12578	
03	2015 N	1856	-0-	-159	-0-			1821 2	35 9	N	32	32 8						-0-	
04	2700 N	2073	-0-	-627	-0-			2062 2	11 9	N	10	10 8						-0-	
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-			1320 2	6 9	N	5	5 8						-0-	
06	1800 N	1150	-0-	-650	-0-			1150 2		N	-0-							-0-	
07	2139 N	1691	-0-	-448	-0-			1691 2		N	-0-							-0-	
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-			2282 2	12 9	N	11	11 8						-0-	
HALL, F. L.										WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-						-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-						-0-	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-			71 2			N	-0-						-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-						-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-			61 2			N	-0-						-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 12918	
03	1736 N	1663	-0-	-73	-0-			1663 2			N	-0-						13	
04	2010 N	2001	-0-	-9	-0-			2001 2			N	-0-						13	
05	1829 N	1125	-0-	-704	-0-			1125 2			N	-0-						13	
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-			1203 2			N	-0-						13	
07	2077 N	1203	-0-	-874	-0-			1203 2			N	-0-						13	
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-			2178 2			N	-0-						13	
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF. 11572 - 12211	
03	2201 N	2190	-0-	-11	-0-			2190 2			N	-0-						80	
04	2010 N	1833	-0-	-177	-0-			1833 2			N	-0-						80	
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-			2206 2			N	-0-						80	
06	2130 N	1738	-0-	-392	-0-			1738 2			N	-0-						80	
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-			2013 2			N	-0-						80	
08	2201 N	2096	-0-	-105	-0-			2096 2			N	-0-						80	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 11316 - 12668	
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-			2291 2	1 9	N	1	1 8						-0-	
04	2100 N	2096	-0-	-4	-0-			2096 2			N	-0-						-0-	
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-			2297 2			N	-0-						-0-	
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			2414 2			N	-0-						-0-	
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			2311 2			N	-0-						-0-	
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			2515 2	1 9	N	1	1 8						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	2945 X	2620	-0-	-0-	-325	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					108		
04	2760 X	2589	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					108		
05	2728 X	2573	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					108		
06	2580 X	2469	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					108		
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					108		
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					108		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6A		RRCID -> 192923		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 13493		PERF.11102 - 13368		
03	1550 X	1249	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-		
04	1500 X	1297	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-		
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-		
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-		
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-		
08	1550 N	1099	-0-	-0-	-451	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102		
03	992 N	845	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			21		
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8			21		
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					21		
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					21		
07	1457 N	847	-0-	-0-	-610	-0-	-0-	847	2			N	-0-					21		
08	1240 N	707	-0-	-0-	-533	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			21		
HALL, F. L.										WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-		
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-		
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741		
03	2387 N	1430	-0-	-0-	-957	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-		
04	1830 N	1385	-0-	-0-	-445	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9	9	8			-0-		
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	N	21	21	8			-0-		
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23	23	8			-0-		
07	1426 N	1373	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	1362	2	11	9	N	10	10	8			-0-		
08	2449 N	2380	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	2376	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028		
03	682 N	629	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-		
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-		
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-		
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-		
07	651 N	610	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-		
08	713 N	605	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-		
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11071 - 13244		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-		
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-		
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																																	
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12										RRCID -> 193473										COMPL. DATE 08/01/2012										TOTAL DEPTH 12400										PERF. 8532 - 12257									
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C	COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																											
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			4	9	N					4			4	8								12																												
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2			2	9	N					2			2	8								12																												
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			1	9	N					1			1	8								12																												
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2					N					-0-												12																												
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2					N					-0-												12																												
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			1	9	N					1			1	8								12																												

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7										RRCID -> 193480										COMPL. DATE 04/17/2017										TOTAL DEPTH 13830										PERF. 9313 - 13685									
03	2790	N	1408	-0-	-1382	-0-	-0-	1406	2			2	9	N					2			2	8								-0-																												
04	2700	N	2372	-0-	-328	-0-	-0-	2371	2			1	9	N					1			1	8								-0-																												
05	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	-0-	2418	2			1	9	N					1			1	8								-0-																												
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2					N					-0-												-0-																												
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2					N					-0-												-0-																												
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2			8	9	N					7			7	8								-0-																												

HALL, F. L.										WELL #: 8										RRCID -> 193739										COMPL. DATE 03/02/2003										TOTAL DEPTH 12752										PERF. 8728 - 12462									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			1	9	N					1			1	8								-0-																												
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	2					N					-0-												-0-																												
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	2					N					-0-												-0-																												
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	-0-	197	2					N					-0-												-0-																												
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2					N					-0-												-0-																												
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2					N					-0-												-0-																												

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 193741										COMPL. DATE 12/01/2002										TOTAL DEPTH 13500										PERF. 8678 - 10744									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2					N					-0-												-0-																												
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2					N					-0-												-0-																												
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	-0-	204	2					N					-0-												-0-																												
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	-0-	271	2					N					-0-												-0-																												
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	-0-	207	2					N					-0-												-0-																												
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	2					N					-0-												-0-																												

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11										RRCID -> 194266										COMPL. DATE 06/04/2011										TOTAL DEPTH 13542										PERF. 8692 - 13428									
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	-0-	1238	2					N					-0-												-0-																												
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	-0-	1164	2					N					-0-												-0-																												
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	-0-	1017	2					N					-0-												-0-																												
06	1200	N	986	-0-	-214	-0-	-0-	986	2					N					-0-												-0-																												
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	-0-	1009	2					N					-0-												-0-																												
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	-0-	1000	2					N					-0-												-0-																												

HALL, F. L.										WELL #: 7										RRCID -> 194370										COMPL. DATE 03/23/2003										TOTAL DEPTH 12700										PERF. 8718 - 12560									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			3	9	N					3			3	8								-0-																												
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			2	9	N					2			2	8								-0-																												
05	3100	N	3632	-0-	532	532	3631	2				1	9	N					1			1	8								-0-																												
06	1210	N	678	-0-	-532	-0-	-0-	678	2					N					-0-												-0-																												
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	2					N					-0-												-0-																												
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2			1	9	N					1			1	8								-0-																												

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 8										RRCID -> 194759										COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH 13550										PERF. 11122 - 13468									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2					N					-0-												-0-																												
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			6	9	N					5			5	8								-0-																												
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2			10	9	N					9			9	8								-0-																												
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2			8	9	N					7			7	8								-0-																												
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2			3	9	N					3			3	8								-0-																												
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			1	9	N					1			1	8								-0-																												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003				TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3366	2	3	9	N	3	3	8	14	
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	N	1	1	8	14	
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			14	
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			14	
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			14	
08	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	2997	2	4	9	N	4	4	8	14	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003				TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127			
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-	
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-	
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-	
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003				TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314			
03	2480 X	1040	-0-	-1440	-0-	1040	2			N	-0-			23	
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	N	2	2	8	23	
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	N	6	6	8	23	
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2872	2	6	9	N	5	5	8	23	
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			23	
08	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8	23	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003				TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751			
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-			-0-	
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-			-0-	
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-	
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-			-0-	
08	1085 N	611	-0-	-474	-0-	611	2			N	-0-			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003				TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11008 - 13199			
03	4061 X	3476	-0-	-585	-0-	3476	2			N	-0-			-0-	
04	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3278	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
05	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	3298	2	33	9	N	30	30	8	-0-	
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3830	2	32	9	N	29	29	8	-0-	
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	N	3	3	8	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1				WELL #: 8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003				TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483			
03	713 N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
04	690 N	350	-0-	-340	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-			-0-	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003				TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649			
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			26	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			26	
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			26	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			26	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			26	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			26	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
HALL, F. L.				WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 12294					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 12616					
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					57
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					57
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					57
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					57
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					57
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					57
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 12697					
03		310 N	196	-0-	-114	-0-	177	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	175	2	52	9	N	47	47	8			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	181	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	199	2	63	9	N	57	57	8			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 12918					
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 12490					
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
GIBSON				WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093					
03		3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669	2			N	-0-					80
04		3600 X	3327	-0-	-273	-0-	3327	2			N	-0-					80
05		3720 X	2181	-0-	-1539	-0-	2181	2			N	-0-					80
06		3540 X	1562	-0-	-1978	-0-	1562	2			N	-0-					80
07		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					80
08		3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					80
HALL, F. L.				WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232					
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06		1170 N	233	-0-	-937	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07		1209 N	174	-0-	-1035	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	132	-0-	-922	-0-	132	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																				
										WELL #:		5	RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				114					
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				114					
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				114					
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				114					
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				114					
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-				114					

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12	RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	3	8	-0-					
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-				-0-					
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-					
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8	-0-					

HALL, F. L.										WELL #:		15	RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343	
03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-				-0-					
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2		N	-0-				-0-					
05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-					
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-				-0-					
07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		N	-0-				-0-					
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-				-0-					

HALL, F. L.										WELL #:		11	RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-				-0-					
04		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-				-0-					
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-				-0-					
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-				-0-					
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-				-0-					
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-				-0-					

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6A	RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779	
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3949	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	2	89	9	N	81	1	8	80					
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-				80					
07		3162 X	973	-0-	-2189	-0-	973	2		N	-0-				80					
08		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5584	2	9	9	N	8	8	8	80					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5	RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655	
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-					
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-				-0-					
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-				-0-					
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				-0-					
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8	-0-					

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15	RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
03		2201 N	1788	-0-	-413	-0-	1788	2		N	-0-				-0-					
04		3000 N	3413	-0-	-413	-0-	3413	2		N	-0-				-0-					
05		2998 N	2585	-0-	-413	-0-	2585	2		N	-0-				-0-					
06		1740 N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2		N	-0-				-0-					
07		2356 X	2004	-0-	-352	-0-	2004	2		N	-0-				-0-					
08		2356 X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2		N	-0-				-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	-0-	7836	2		3	9	N			3	8		75	
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	-0-	6807	2		1	9	N			1	8		75	
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	-0-	6777	2		1	9	N			1	8		75	
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-0-	5969	2				N			-0-			75	
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2				N			-0-			75	
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	2				N			-0-			75	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219					
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2				N			-0-			-0-	
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2				N			-0-			-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2				N			-0-			-0-	
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	-0-	143	2				N			-0-			-0-	
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	-0-	88	2				N			-0-			-0-	
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	2				N			-0-			-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648					
03	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	-0-	1733	2		1	9	N			1	8		165	
04	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	-0-	1786	2				N			-0-			165	
05	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	-0-	1221	2				N			-0-			165	
06	1680 N	1213	-0-	-467	-0-	-0-	1213	2				N			-0-			165	
07	1860 N	1347	-0-	-513	-0-	-0-	1347	2				N			-0-			165	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2		1	9	N			1	8		165	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:		1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010					
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	-0-	261	2				N			-0-			-0-	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				N			-0-			-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N			-0-			-0-	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2				N			-0-			-0-	
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	2				N			-0-			-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2				N			-0-			-0-	
RHODES GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059					
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2				N			-0-			-0-	
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	-0-	131	2				N			-0-			-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N			-0-			-0-	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				N			-0-			-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				N			-0-			-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2				N			-0-			-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587					
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2				N			-0-			-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2				N			-0-			-0-	
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	-0-	201	2				N			-0-			-0-	
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-	257	2				N			-0-			-0-	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2				N			-0-			-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				N			-0-			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568					
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2				N			-0-			-0-	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N			-0-			-0-	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2				N			-0-			-0-	
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	-0-	354	2				N			-0-			-0-	
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	-0-	312	2				N			-0-			-0-	
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	-0-	312	2				N			-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
REED GAS UNIT NO. II												WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			1118 2			N	-0-						14				
04		930 N	320	-0-	-610	-0-			320 2			N	-0-						14				
05		961 N	688	-0-	-273	-0-			688 2			N	-0-						14				
06		930 N	603	-0-	-327	-0-			603 2			N	-0-						14				
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-			749 2			N	-0-						14				
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-			745 2			N	-0-						14				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839			
03		589 N	461	-0-	-128	-0-			460 2		1 9	N	1			1 8			167				
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-			1617 2			N	-0-						167				
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-			2030 2			N	-0-						167				
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			1521 2			N	-0-						167				
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			1896 2			N	-0-						167				
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-			1892 2		1 9	N	1			1 8			167				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474			
03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-			2976 2			N	-0-						-0-				
04		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-			2838 2			N	-0-						-0-				
05		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-			2394 2			N	-0-						-0-				
06		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			2512 2			N	-0-						-0-				
07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-			2763 2			N	-0-						-0-				
08		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-			2390 2			N	-0-						-0-				
HALL, F. L.												WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198			
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-						-0-				
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-				
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-				
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-						-0-				
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-				
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1												WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF. 10846 - 13189			
03		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-			2686 2			N	-0-						-0-				
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-			2185 2		7 9	N	6			6 8			-0-				
05		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-			2669 2		12 9	N	11			11 8			-0-				
06		2250 N	1712	-0-	-538	-0-			1703 2		9 9	N	8			8 8			-0-				
07		2263 N	2121	-0-	-142	-0-			2118 2		3 9	N	3			3 8			-0-				
08		2325 N	2029	-0-	-296	-0-			2027 2		2 9	N	2			2 8			-0-				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319			
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			1902 2			N	-0-						-0-				
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			1569 2			N	-0-						-0-				
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-			1748 2			N	-0-						-0-				
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			1515 2			N	-0-						-0-				
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			1214 2			N	-0-						-0-				
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-			1473 2			N	-0-						-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1												WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101			
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-			2022 2		14 9	N	13			13 8			-0-				
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1920 2		4 9	N	4			4 8			-0-				
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-			1953 2		1 9	N	1			1 8			-0-				
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-			1870 2			N	-0-						-0-				
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			1898 2			N	-0-						-0-				
08		1395 N	1375	-0-	-20	-0-			1372 2		3 9	N	3			3 8			-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	N	3	3	8	92
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5701	2	2	9	N	2	2	8	92
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5213	2	1	9	N	1	1	8	92
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-			92
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			92
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2	9	N	2	2	8	92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			110
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			110
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-			110
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			110
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-			110
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			110
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736														
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
03	1612 N	110	-0-	-1502	-0-	108	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		2			N	-0-			-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1313	2	4	9	N	4	4	8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2494	2	15	9	N	14	14	8	-0-
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	31	8	-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13	13	8	-0-
07	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	N	3	3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280	
								PERF. 8721 - 14103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
05	372 N	337	-0-	-35	337 2		N	-0-	-0-
06	390 N	331	-0-	-59	331 2		N	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	325 2		N	-0-	-0-
08	341 N	314	-0-	-27	314 2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110	
								PERF. 8906 - 12614	
03	2790 X	506	-0-	-2284	504 2	2 9	N	2 8	-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	2980 2	1 9	N	1 8	-0-
05	6269 X	6269	-0-	-0-	6268 2	1 9	N	1 8	-0-
06	3810 X	3810	-0-	-0-	3810 2		N	-0-	-0-
07	2790 X	1733	-0-	-1057	1733 2		N	-0-	-0-
08	2790 X	1237	-0-	-1553	1236 2	1 9	N	1 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200861		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13160	
								PERF. 11518 - 12941	
03	3481 X	3481	-0-	-0-	3480 2	1 9	N	1 8	-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	3346 2	1 9	N	1 8	-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	3377 2		N	-0-	-0-
06	2668 X	2668	-0-	-0-	2668 2		N	-0-	-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	3745 2		N	-0-	-0-
08	3340 X	3340	-0-	-0-	3338 2	2 9	N	2 8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200870		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 8944 - 12462	
03	7 N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200973		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF. 8695 - 13254	
03	2995 X	2995	-0-	-0-	2995 2		N	-0-	-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	2866 2		N	-0-	-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	3078 2		N	-0-	-0-
06	2876 X	2876	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
07	2898 X	2898	-0-	-0-	2898 2		N	-0-	-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	2979 2		N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201236		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF. 8808 - 12624	
03	2077 N	1839	-0-	-238	1838 2	1 9	N	1 8	-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	1634 2	2 9	N	2 8	-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	2079 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1770 N	1671	-0-	-99	1671 2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1394	-0-	-311	1394 2		N	-0-	-0-
08	2077 N	1662	-0-	-415	1661 2	1 9	N	1 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272	
								PERF. 11136 - 14150	
03	1798 N	1534	-0-	-264	1533 2	1 9	N	1 8	-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	1736 2	1 9	N	1 8	-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	1950 2		N	-0-	-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	1779 2		N	-0-	-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	1914 2		N	-0-	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	1961 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12048 - 12730
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007										TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8620 - 12864
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2	N	-0-			34
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			34
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			34
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			34
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			34
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL	DEPTH	13493	PERF. 8743 - 10020
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1740	N	1474	-0-	-266	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1061	-0-	-737	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1 9 N	1	1 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004										TOTAL	DEPTH	14190	PERF.11522 - 14030
03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL	DEPTH	12758	PERF.11210 - 12566
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2	N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010										TOTAL	DEPTH	12598	PERF. 8486 - 12390
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2	N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12038 - 12657
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1 9 N	1	1 8		57
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			57
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-			57
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			57
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			57
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1 9 N	1	1 8		57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	202638	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	8694	-	12944				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2883 N	1479	-0-	-1404	-0-	1479	2						N	-0-					-0-	
04	2250 N	1617	-0-	-633	-0-	1617	2						N	-0-					-0-	
05	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1746	2						N	-0-					-0-	
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2						N	-0-					-0-	
07	1674 N	704	-0-	-970	-0-	704	2						N	-0-					-0-	
08	1736 N	562	-0-	-1174	-0-	562	2						N	-0-					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	202965	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	10967	-	13197				
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2						N	-0-					-0-	
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2						N	-0-					-0-	
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2						N	-0-					-0-	
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2						N	-0-					-0-	
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2						N	-0-					-0-	
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2						N	-0-					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	202972	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	8662	-	12978				
03	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2						N	-0-					-0-	
04	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365	2						N	-0-					-0-	
05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	2754	2						N	-0-					-0-	
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1796	2						N	-0-					-0-	
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2						N	-0-					-0-	
08	2759 X	1840	-0-	-919	-0-	1840	2						N	-0-					-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	203912	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8246	-	13624				
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2		10	9			N	9		9	8		-0-	
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2						N	-0-					-0-	
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2						N	-0-					-0-	
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2						N	-0-					-0-	
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2						N	-0-					-0-	
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2						N	-0-					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	203913	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8436	-	13501				
03	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	2456	2			1	9		N	1		1	8		56	
04	2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2						N	-0-					56	
05	3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2						N	-0-					56	
06	2940 X	1827	-0-	-1113	-0-	1827	2						N	-0-					56	
07	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2120	2						N	-0-					56	
08	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	1618	2			1	9		N	1		1	8		56	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	203914	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	14478	PERF.	8750	-	14370				
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2						N	-0-					50	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2						N	-0-					50	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2						N	-0-					50	
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2						N	-0-					50	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2						N	-0-					50	
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2						N	-0-					50	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	203916	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL	DEPTH	13026	PERF.	11468	-	12862				
03	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	3051	2			1	9		N	1		1	8		-0-	
04	3390 X	2911	-0-	-479	-0-	2911	2						N	-0-					-0-	
05	3441 X	2795	-0-	-646	-0-	2795	2						N	-0-					-0-	
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2						N	-0-					-0-	
07	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2						N	-0-					-0-	
08	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2828	2			1	9		N	1		1	8		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2 9	N	2	2 8			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244			
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2		N	-0-				-0-
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	4616	2		N	-0-				-0-
05	5673 X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2		N	-0-				-0-
06	5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212	2		N	-0-				-0-
07	5673 X	5435	-0-	-238	-0-	5435	2		N	-0-				-0-
08	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 204829		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 14522			
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-				18
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-				18
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-				18
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-				18
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-				18
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 14386			
03	2294 X	1462	-0-	-832	-0-	1461	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1830 X	1380	-0-	-450	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-				-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 13034			
03	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	2		N	-0-				81
04	510 N	333	-0-	-177	-0-	333	2		N	-0-				81
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2		N	-0-				81
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2		N	-0-				81
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-				81
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-				81
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11014 - 12402			
03	4030 X	3109	-0-	-921	-0-	3109	2		N	-0-				-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-				-0-
05	4216 X	3135	-0-	-1081	-0-	3135	2		N	-0-				-0-
06	4080 X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	2		N	-0-				-0-
07	4216 X	2622	-0-	-1594	-0-	2622	2		N	-0-				-0-
08	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	3122	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648			
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-	
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-			-0-	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	274	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-			-0-	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 11420 - 12774														
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-	
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-	
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245														
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2501	2	90 9	N	82			105	
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			105	
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1 9	N	1			106	
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			106	
*07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			106	
08	3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541	2	2 9	N	2	2 8		106	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11868 - 13838														
03	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2		N	-0-			-0-	
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12 9	N	11	11 8		-0-	
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28 9	N	25	25 8		-0-	
06	2550 X	2095	-0-	-455	-0-	2083	2	12 9	N	11	11 8		-0-	
07	2976 X	2124	-0-	-852	-0-	2117	2	7 9	N	6	6 8		-0-	
08	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2071	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 11202 - 12536														
03	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	2135	2	44 9	N	40	1 8		39	
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2173	2	141 9	N	128			167	
05	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291	2		N	-0-			167	
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			167	
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2		N	-0-			167	
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2273	2	89 9	N	81	3 8		245	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2573	-0-	-277	-0-	2572	2	N	1	9	1	8		-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	2	9	2	8		-0-
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	1	9	1	8		-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-					-0-
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2	N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-					-0-
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-					-0-
05	4123 X	799	-0-	-3324	-0-	799	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	2666	-0-	-1714	-0-	2666	2	N	-0-					-0-
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	4189	-0-	-337	-0-	4189	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-					-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	1	9	1	8		-0-
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	N	1	9	1	8		-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	1	9	1	8		-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-					-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	3	9	3	8		-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	2	9	2	8		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-					-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	N	4	9	4	8		-0-
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	1	9	1	8		-0-
04	2130 N	1526	-0-	-604	-0-	1525	2	N	1	9	1	8		-0-
05	2201 N	1730	-0-	-471	-0-	1730	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1134	-0-	-447	-0-	1134	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	N	1	9	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MCKENZIE "B" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	-0-		1840	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04		1800 N	1630	-0-	-170	-0-	-0-		1630	2			N	-0-				-0-	
05		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	-0-		1576	2			N	-0-				-0-	
06		1770 N	1537	-0-	-233	-0-	-0-		1537	2			N	-0-				-0-	
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-		1816	2			N	-0-				-0-	
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		1723	2			N	-0-				-0-	
PHILLIPS GAS UNIT "A"						WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680					
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		200	2			N	-0-				23	
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-		179	2			N	-0-				23	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-				23	
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-		148	2			N	-0-				23	
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-		170	2			N	-0-				23	
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-				23	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1						WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908					
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-		1756	2			N	-0-				-0-	
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-				-0-	
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		1410	2			N	-0-				-0-	
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	2			N	-0-				-0-	
07		992 N	933	-0-	-59	-0-	-0-		933	2			N	-0-				-0-	
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-				-0-	
GIBSON						WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313					
03		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	-0-		1259	2			N	-0-				91	
04		1380 N	1169	-0-	-211	-0-	-0-		1169	2			N	-0-				91	
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	2			N	-0-				91	
06		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	-0-		1223	2			N	-0-				91	
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-		1328	2			N	-0-				91	
08		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	-0-		1247	2			N	-0-				91	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1						WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690					
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		727	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
04		720 N	534	-0-	-186	-0-	-0-		534	2			N	-0-				-0-	
05		620 N	483	-0-	-137	-0-	-0-		483	2			N	-0-				-0-	
06		720 N	418	-0-	-302	-0-	-0-		418	2			N	-0-				-0-	
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-				-0-	
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-		1238	2			N	-0-				-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1						WELL #: 8		RRCID -> 210227		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11355 - 12702					
03		3503 X	2767	-0-	-736	-0-	-0-		2765	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04		2700 X	2400	-0-	-300	-0-	-0-		2399	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05		2666 X	2201	-0-	-465	-0-	-0-		2201	2			N	-0-				-0-	
06		2670 X	1685	-0-	-985	-0-	-0-		1685	2			N	-0-				-0-	
07		2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	-0-		1665	2			N	-0-				-0-	
08		2759 X	1792	-0-	-967	-0-	-0-		1792	2			N	-0-				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1						WELL #: 17		RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11406 - 13866					
03		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	-0-		1454	2			N	-0-				-0-	
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		1292	2			N	-0-				-0-	
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		1267	2			N	-0-				-0-	
06		1410 N	1238	-0-	-172	-0-	-0-		1238	2			N	-0-				-0-	
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-		1362	2			N	-0-				-0-	
08		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	-0-		1208	2			N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON				//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	8432 - 13569	
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
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	1345	-0-	-755	-0-		1345	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	1657	-0-	-513	-0-		1657	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1553	-0-	-157	-0-		1553	2			N	-0-			-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2			N	-0-			-0-
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-		2957	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	210914	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.	11552 - 12976	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-			-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-		242	2			N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L.				WELL #:	22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8901 - 12429	
03	1488 N	1316	-0-	-172	-0-		1303	2	13	9	N	12	12 8		-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1148	2	7	9	N	6	6 8		-0-
05	1333 N	1010	-0-	-323	-0-		1006	2	4	9	N	4	4 8		-0-
06	1410 N	540	-0-	-870	-0-		540	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-		1033	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	901	-0-	-122	-0-		891	2	10	9	N	9	9 8		-0-
TUMLINSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.	12191 - 12590	
03	2511 X	2446	-0-	-65	-0-		2446	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-		1908	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	2232 X	2224	-0-	-8	-0-		2220	2	4	9	N	4	4 8		-0-
06	2370 X	1154	-0-	-1216	-0-		1151	2	3	9	N	3	3 8		-0-
07	2449 X	1821	-0-	-628	-0-		1820	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2449 X	2427	-0-	-22	-0-		2427	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	11360 - 13780	
03	4309 X	3928	-0-	-381	-0-		3927	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	4170 X	3804	-0-	-366	-0-		3803	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	4092 X	3853	-0-	-239	-0-		3853	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3757	-0-	-53	-0-		3757	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3394	-0-	-543	-0-		3394	2			N	-0-			-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-		4141	2	2	9	N	2	2 8		-0-
BATTLE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10746 - 13392	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	211786	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	8884 - 12706	
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1820	2	24	9	N	22	22 8		-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1809	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	3100 N	3263	-0-	163	-0-	163	3261	2	2	9	N	2	2 8		-0-
06	2441 N	2278	-0-	-163	-0-		2278	2			N	-0-			-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513	2			N	-0-			-0-
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		2209	2	9	9	N	8	8 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.	8878 - 12699	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1457 N	659	-0-	-798	-0-		658 2		1 9	N	1	1 8		-0-
04		2100 X	47	-0-	-2053	-0-		47 2			N	-0-			-0-
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
08		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		5428 2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.	11260 - 13594	
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598 2			N	-0-			-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886 2			N	-0-			-0-
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 2			N	-0-			-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2			N	-0-			-0-
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		2322 2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1162	-0-	-140	-0-		1162 2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.				WELL #:	18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	8679 - 12463	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2			N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-		70 2			N	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-		144 2			N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 2			N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2			N	-0-			-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-		139 2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	212721	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.	11459 - 13867	
03		5549 X	5186	-0-	-363	-0-		5184 2	2	9	N	2	2 8		3
04		5220 X	5086	-0-	-134	-0-		5085 2		1 9	N	1	1 8		3
05		5363 X	5110	-0-	-253	-0-		5110 2			N	-0-			3
06		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-		5070 2			N	-0-			3
07		5270 X	5003	-0-	-267	-0-		5003 2			N	-0-			3
08		5270 X	4541	-0-	-729	-0-		4539 2	2	9	N	2	2 8		3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	212722	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.	11581 - 14233	
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135 2			N	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2			N	-0-			-0-
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289 2			N	-0-			-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298 2			N	-0-			-0-
*07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2			N	-0-			-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	212911	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.	10809 - 13076	
03		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		3292 2	2	9	N	2	2 8		-0-
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3118 2		1 9	N	1	1 8		-0-
05		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3188 2			N	-0-			-0-
06		3000 X	2679	-0-	-321	-0-		2679 2			N	-0-			-0-
07		3100 X	2207	-0-	-893	-0-		2207 2			N	-0-			-0-
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3385 2	3	9	N	3	3 8		-0-

GIBSON				WELL #:	7	RRCID ->	213235	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL	DEPTH	13655	PERF.	9197 - 12401	
03		2418 X	381	-0-	-2037	-0-		381 2			N	-0-			23
04		1770 X	248	-0-	-1522	-0-		248 2			N	-0-			23
05		1705 X	466	-0-	-1239	-0-		466 2			N	-0-			23
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2			N	-0-			23
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2			N	-0-			23
08		465 N	306	-0-	-159	-0-		306 2			N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 10992 - 13344							
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4257	2	1	9	N	1	8				-0-
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	8				-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	8				-0-
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4676	2	1	9	N	1	8				-0-
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
GIBSON			WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378							
03	3379 X	2206	-0-	-1173	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'			WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11340 - 13686							
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					58
04	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1789	2			N	-0-					58
05	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					58
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					58
07	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			N	-0-					58
08	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2			N	-0-					58
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 11901 - 13735							
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2022	2	1	9	N	1	8				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 11323 - 13790							
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11365 - 13803							
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	935	-0-	-1545	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.11099 - 12188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-									
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	2	2	9	N	2	2	8	-0-									
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3546	2	4	9	N	4	4	8	-0-									
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3239	2	4	9	N	4	4	8	-0-									
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	N	1	1	8	-0-									
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-									
C & W GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 13314			
03	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	4376	2			N	-0-			-0-									
04	4470 X	4188	-0-	-282	-0-	4087	2	101	9	N	92	92	8	-0-									
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4576	2	178	9	N	162	162	8	-0-									
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4402	2	123	9	N	112	112	8	-0-									
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4435	2	53	9	N	48	48	8	-0-									
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4729	2	25	9	N	23	23	8	-0-									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1												WELL #: 7		RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 13682		PERF.11202 - 13424			
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-									
04	2430 N	2158	-0-	-272	-0-	2154	2	4	9	N	4	4	8	-0-									
05	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2424	2	13	9	N	12	12	8	-0-									
06	2430 N	1737	-0-	-693	-0-	1727	2	10	9	N	9	9	8	-0-									
07	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8	-0-									
08	2449 N	1387	-0-	-1062	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8	-0-									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 13		RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 13805		PERF.11848 - 13658			
03	2759 N	2747	-0-	-12	-0-	2730	2	17	9	N	15			15									
04	2670 N	2269	-0-	-401	-0-	2248	2	21	9	N	19			34									
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	2954	2	124	9	N	113			147									
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			147									
07	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-			147									
08	2759 N	2042	-0-	-717	-0-	2042	2			N	-0-			147									
GIBSON												WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827		PERF.10962 - 13709			
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-									
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-									
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-									
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-									
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-									
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			-0-									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3		RRCID -> 217633		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 13632			
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8	-0-									
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-									
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-									
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-									
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-									
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-									
PHILLIPS GAS UNIT 'A'												WELL #: 7		RRCID -> 217881		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11213 - 13751			
03	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-			-0-									
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	693	2	18	9	N	16	16	8	-0-									
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	763	2	41	9	N	37	37	8	-0-									
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	703	2	19	9	N	17	17	8	-0-									
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	658	2	10	9	N	9	9	8	-0-									
08	806 N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3	3	8	-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 217990		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 13592			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 218091		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 12334			
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID -> 218106		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11610 - 14009			
03	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	1131	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2	2 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 218264		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11717 - 14158			
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 218265		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11127 - 13531			
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	384	2	3	9	N	3	3 8		-0-
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	311	2	8	9	N	7	7 8		-0-
06	570 N	344	-0-	-226	-0-	340	2	4	9	N	4	4 8		-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2	2 8		-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1 8		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID -> 218269		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14009		PERF.12117 - 13858			
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			85
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			85
05	3627 X	1939	-0-	-1688	-0-	1939	2			N	-0-			85
06	3510 X	2642	-0-	-868	-0-	2642	2			N	-0-			85
07	3627 X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2			N	-0-			85
08	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2835	2	1	9	N	1	1 8		85

KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666			
03	3100 N	5107	-0-	2007	4530	5095	2	12	9	N	11	11 8		-0-
04	5516 X	986	-0-	-4530	-0-	986	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-2883	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-2790	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	181	-0-	-2702	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	1784	-0-	-1099	-0-	1784	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 4										RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11081 - 12402			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	4878 X	2665	-0-	-2213	-0-	2665	2		N	-0-					-0-				
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3 9	N	3	3 8				-0-				
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2 9	N	2	2 8				-0-				
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-					-0-				

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-				
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-					-0-				
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-					-0-				
07	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	2		N	-0-					-0-				
08	3100 N	3022	-0-	-78	2	3022	2		N	-0-					-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809	
03	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	2935	2		N	-0-					-0-				
04	3180 X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2		N	-0-					-0-				
05	3286 X	1762	-0-	-1524	-0-	1762	2		N	-0-					-0-				
06	3090 X	1320	-0-	-1770	-0-	1320	2		N	-0-					-0-				
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2		N	-0-					-0-				
08	2945 X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	2		N	-0-					-0-				

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					-0-				
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-					-0-				
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-					-0-				
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-					-0-				
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-				
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					-0-				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					150				
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-					150				
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					150				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					150				
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-					150				
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-					150				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3355	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-					-0-				
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-					-0-				
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-					-0-				
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2 9	N	2	2 8				-0-				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
03	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2		N	-0-					-0-				
04	2520 N	2365	-0-	-155	-0-	2365	2		N	-0-					-0-				
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-					-0-				
06	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2		N	-0-					-0-				
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-					-0-				
08	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2348	2	1 9	N	1	1 8				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
MANNING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1731	2	2	9	N	2	-0-
04	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-	-0-
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-	-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-	-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
08	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742			
03	2635 N	1312	-0-	-1323	-0-	1312	2			N	-0-	-0-
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	-0-
05	2697 N	979	-0-	-1718	-0-	977	2	2	9	N	2	-0-
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	N	2	-0-
07	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2310	2	1	9	N	1	-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720			
03	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	1669	2			N	-0-	-0-
04	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1852	2	1	9	N	1	-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2	-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1	-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-	-0-
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834			
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-	-0-
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-	-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-	-0-
06	2100 N	1503	-0-	-597	-0-	1503	2			N	-0-	-0-
07	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-	-0-
08	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1921	2	1	9	N	1	-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898			
03	2937 N	2303	-0-	-634	-0-	2302	2	1	9	N	1	-0-
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-	-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	-0-
06	1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-	-0-
07	2046 X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-	-0-
08	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580			
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270			
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-	-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	N	4	-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9	-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8	-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 14										RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		
										TOTAL		DEPTH 13750		
										PERF.		8454 - 13674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	2	2	8		-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	4	4	8		-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	4	4	8		-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	2	2	8		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	1	1	8		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223245		
										COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		
										PERF. 10938		- 13458		
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 224359		
										COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		
										PERF. 11208		- 13660		
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-				-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	1	1	8		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	1	1	8		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-

GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225335		
										COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		
										PERF. 11070		- 11294		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12		RRCID -> 225594		
										COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		
										PERF. 8540		- 13740		
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-				-0-
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-				-0-
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	1	1	8		-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	1	1	8		-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-				-0-
08	961 X	814	-0-	-147	-0-	814	2		N	-0-				-0-

GIBSON										WELL #: 14		RRCID -> 225648		
										COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		
										PERF. 8776		- 12522		
03	1519 X	386	-0-	-1133	-0-	386	2		N	-0-				-0-
04	1470 X	603	-0-	-867	-0-	603	2		N	-0-				-0-
05	1519 X	598	-0-	-921	-0-	598	2		N	-0-				-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-				-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 225713		
										COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		
										PERF. 8516		- 12611		
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6618	2	3	9	3	3	8		-0-
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5905	2	2	9	2	2	8		-0-
05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6014	2	1	9	1	1	8		-0-
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2		N	-0-				-0-
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-				-0-
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	2	1	9	1	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
LAWLEY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010				TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	10	8		-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-				-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161			
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				129
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-				129
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				129
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-				129
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-				129
08	1922 N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-				129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH N/A PERF. 11180 - 13497			
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-				-0-
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-				-0-
08	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-				-0-

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118			
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3000 N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-				-0-
05	2145 N	2137	-0-	-8	-0-	2137	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3877	-0-	777	849	3877	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	3619	-0-	519	1368	3619	2			N	-0-				-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 14132 PERF. 11668 - 14061			
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-				-0-
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4501	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4502	2	7	9	N	6	6	8		-0-
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4431	2	7	9	N	6	6	8		-0-
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-				-0-

FOLEY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007				TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448			
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007				TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542			
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310															
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5H				RRCID -> 228165				COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
03	558 N	180	-0-	-378	-0-	180	2					N	-0-					-0-							
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2					N	-0-					-0-							
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2					N	-0-					-0-							
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2					N	-0-					-0-							
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2					N	-0-					-0-							
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2					N	-0-					-0-							

BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 12				RRCID -> 228217				COMPL. DATE 03/02/2007				TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590			
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3879	2		36	9	N	33		33	8			-0-							
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4186	2		11	9	N	10		10	8			-0-							
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2		6	9	N	5		5	8			-0-							
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2				N	-0-						-0-							
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2				N	-0-						-0-							
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4605	2		12	9	N	11		11	8			-0-							

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18				RRCID -> 228883				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137			
03	961 N	532	-0-	-429	-0-	532	2					N	-0-					-0-							
04	900 N	251	-0-	-649	-0-	251	2					N	-0-					-0-							
05	868 N	424	-0-	-444	-0-	424	2					N	-0-					-0-							
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2					N	-0-					-0-							
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2					N	-0-					-0-							
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2					N	-0-					-0-							

SHORTER, N.E.										WELL #: 3				RRCID -> 229198				COMPL. DATE 08/20/2018				TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828			
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2					N	-0-					50							
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2					N	-0-					50							
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2					N	-0-					50							
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2					N	-0-					50							
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2					N	-0-					50							
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2					N	-0-					50							

BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 5				RRCID -> 229209				COMPL. DATE 04/14/2007				TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421			
03	2170 N	1796	-0-	-374	-0-	1796	2					N	-0-					-0-							
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2					N	-0-					-0-							
05	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1697	2					N	-0-					-0-							
06	1740 N	1136	-0-	-604	-0-	1136	2					N	-0-					-0-							
07	2015 N	808	-0-	-1207	-0-	808	2					N	-0-					-0-							
08	1705 N	787	-0-	-918	-0-	787	2					N	-0-					-0-							

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 10				RRCID -> 229210				COMPL. DATE 05/17/2007				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657			
03	3472 X	3388	-0-	-84	-0-	3387	2		1	9	N	1		1	8			19							
04	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2					N	-0-					19							
05	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2					N	-0-					19							
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2					N	-0-					19							
07	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2					N	-0-					19							
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2		1	9	N	1		1	8			19							

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 13				RRCID -> 229215				COMPL. DATE 03/31/2007				TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511			
03	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2					N	-0-					-0-							
04	1290 X	217	-0-	-1073	-0-	217	2					N	-0-					-0-							
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-							N	-0-					-0-							
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-							N	-0-					-0-							
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-							N	-0-					-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:	13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.	8290	-	13212	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4836 X	3645	-0-	-1191	-0-	3645 2			N	-0-					-0-	
04		4140 X	3965	-0-	-175	-0-	3952 2		13 9	N	12		12 8			-0-	
05		4247 X	3955	-0-	-292	-0-	3922 2		33 9	N	30		30 8			-0-	
06		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4279 2		28 9	N	25		25 8			-0-	
07		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5025 2		3 9	N	3		3 8			-0-	
08		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4410 2		3 9	N	3		3 8			-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	13990	PERF.	8518	-	13754	
03		6355 X	4301	-0-	-2054	-0-	4301 2			N	-0-					-0-	
04		7140 X	6538	-0-	-602	-0-	6527 2		11 9	N	10		10 8			-0-	
05		7378 X	6624	-0-	-754	-0-	6601 2		23 9	N	21		21 8			-0-	
06		7140 X	4821	-0-	-2319	-0-	4811 2		10 9	N	9		9 8			-0-	
07		6758 X	6318	-0-	-440	-0-	6312 2		6 9	N	5		5 8			-0-	
08		6758 X	4847	-0-	-1911	-0-	4845 2		2 9	N	2		2 8			-0-	
REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF.	8528	-	12603	
03		4588 X	3741	-0-	-847	-0-	3741 2			N	-0-					-0-	
04		3930 X	3626	-0-	-304	-0-	3626 2			N	-0-					-0-	
05		3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775 2			N	-0-					-0-	
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2			N	-0-					-0-	
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2			N	-0-					-0-	
08		3782 X	3754	-0-	-28	-0-	3754 2			N	-0-					-0-	
GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	8292	-	13316	
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014 2		6 9	N	5		5 8			-0-	
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178 2		2 9	N	2		2 8			-0-	
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-					-0-	
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-					-0-	
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248 2		2 9	N	2		2 8			-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.	11332	-	13808	
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2			N	-0-					-0-	
04		2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481 2			N	-0-					-0-	
05		2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615 2			N	-0-					-0-	
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474 2			N	-0-					-0-	
07		2759 X	2752	-0-	-7	-0-	2752 2			N	-0-					-0-	
08		2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671 2			N	-0-					-0-	
GIBSON				WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10973	-	13385	
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2650 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
04		2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2572 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
05		2759 N	2554	-0-	-205	-0-	2554 2			N	-0-					-0-	
06		2580 N	1964	-0-	-616	-0-	1964 2			N	-0-					-0-	
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-					-0-	
08		2542 N	2418	-0-	-124	-0-	2417 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8538	-	13523	
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2			N	-0-					-0-	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-					-0-	
05		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2			N	-0-					-0-	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-					-0-	
07		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2			N	-0-					-0-	
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111 2	6 9	N		5	5 8				133
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979 2	2 9	N		2	2 8				133
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074 2	1 9	N		1	1 8				133
06		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735 2		N		-0-					133
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N		-0-					133
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2518 2	14 9	N		13	13 8				133
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607								
03		3782 X	2594	-0-	-1188	-0-	2594 2		N		-0-					-0-
04		2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330 2		N		-0-					-0-
05		2542 X	2344	-0-	-198	-0-	2344 2		N		-0-					-0-
06		2520 X	1774	-0-	-746	-0-	1774 2		N		-0-					-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		N		-0-					-0-
08		2604 X	1799	-0-	-805	-0-	1799 2		N		-0-					-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074								
03		3565 X	2036	-0-	-1529	-0-	2035 2	1 9	N		1	1 8				-0-
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3464 2	3 9	N		3	3 8				-0-
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3899 2	1 9	N		1	1 8				-0-
06		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		N		-0-					-0-
07		3565 X	2734	-0-	-831	-0-	2734 2		N		-0-					-0-
08		3565 X	2142	-0-	-1423	-0-	2142 2		N		-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902								
03		775 N	705	-0-	-70	-0-	705 2		N		-0-					-0-
04		840 N	660	-0-	-180	-0-	659 2	1 9	N		1	1 8				-0-
05		744 N	689	-0-	-55	-0-	688 2	1 9	N		1	1 8				-0-
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	658 2	1 9	N		1	1 8				-0-
07		682 N	614	-0-	-68	-0-	614 2		N		-0-					-0-
08		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2		N		-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 11212 - 13712								
03		7037 X	6102	-0-	-935	-0-	6102 2		N		-0-					43
04		6750 X	6146	-0-	-604	-0-	6146 2		N		-0-					43
05		6975 X	6660	-0-	-315	-0-	6660 2		N		-0-					43
06		6390 X	6251	-0-	-139	-0-	6251 2		N		-0-					43
07		6541 X	6342	-0-	-199	-0-	6342 2		N		-0-					43
08		6665 X	6266	-0-	-399	-0-	6266 2		N		-0-					43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 229959		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11332 - 13811								
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N		-0-					83
04		1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918 2		N		-0-					83
05		1891 N	1126	-0-	-765	-0-	1126 2		N		-0-					83
06		2010 N	988	-0-	-1022	-0-	988 2		N		-0-					83
07		1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055 2		N		-0-					83
08		1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2		N		-0-					83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 230026		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196								
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N		-0-					-0-
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869 2		N		-0-					-0-
05		992 N	856	-0-	-136	-0-	856 2		N		-0-					-0-
06		870 N	709	-0-	-161	-0-	709 2		N		-0-					-0-
07		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 2		N		-0-					-0-
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N		-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8754	-	13079				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	372 N	280	-0-	-92	-0-			280	2				N	-0-					48	
04	540 N	435	-0-	-105	-0-			435	2				N	-0-					48	
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	2				N	-0-					48	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-			517	2	312	9		N	284					332	
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-			742	2				N	-0-					332	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-			795	2	28	9		N	25		1	8		356	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8504	-	13648				
03	744 X	411	-0-	-333	-0-			411	2				N	-0-					-0-	
04	720 X	431	-0-	-289	-0-			431	2				N	-0-					-0-	
05	744 X	486	-0-	-258	-0-			486	2				N	-0-					-0-	
06	660 X	474	-0-	-186	-0-			474	2				N	-0-					-0-	
07	651 X	444	-0-	-207	-0-			444	2				N	-0-					-0-	
08	496 X	386	-0-	-110	-0-			386	2				N	-0-					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	8645	-	12974				
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-			960	2	1	9		N	1		1	8		20	
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-			993	2	1	9		N	1		1	8		20	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			1000	2				N	-0-					20	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-			969	2				N	-0-					20	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-			925	2				N	-0-					20	
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-			917	2	2	9		N	2		2	8		20	

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	11588	-	14256				
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-			1299	2				N	-0-					162	
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-			1250	2				N	-0-					162	
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1339	2				N	-0-					162	
06	1260 N	1249	-0-	-11	-0-			1249	2				N	-0-					162	
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-			1278	2				N	-0-					162	
08	1333 N	1239	-0-	-94	-0-			1239	2				N	-0-					162	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	8472	-	12568				
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-			224	2				N	-0-					-0-	
04	240 N	166	-0-	-74	-0-			166	2				N	-0-					-0-	
05	186 N	100	-0-	-86	-0-			100	2				N	-0-					-0-	
06	210 N	51	-0-	-159	-0-			51	2				N	-0-					-0-	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-			175	2				N	-0-					-0-	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175	2				N	-0-					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->	230639	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	8535	-	12462				
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-			1389	2				N	-0-					-0-	
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-			1245	2				N	-0-					-0-	
05	1550 N	1303	-0-	-247	-0-			1303	2				N	-0-					-0-	
06	1350 N	1237	-0-	-113	-0-			1237	2				N	-0-					-0-	
07	1302 N	1178	-0-	-124	-0-			1178	2				N	-0-					-0-	
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-			1301	2				N	-0-					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID ->	230645	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.	8722	-	13043				
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-			3196	2				N	-0-					80	
04	3900 X	2966	-0-	-934	-0-			2966	2				N	-0-					80	
05	4030 X	1977	-0-	-2053	-0-			1977	2				N	-0-					80	
06	3900 X	951	-0-	-2949	-0-			951	2				N	-0-					80	
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-			1388	2				N	-0-					80	
08	3193 X	1449	-0-	-1744	-0-			1448	2	1	9		N	1		1	8		80	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310																
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		19		RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL		DEPTH 13954		PERF.11341 - 13772						
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE				AMT		CODE		AMT		BALANCE	
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3267	2		1	9	N			1			1	8					-0-			
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2				N			-0-									-0-			
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2				N			-0-									-0-			
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2				N			-0-									-0-			
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2927	2				N			-0-									-0-			
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2		1	9	N			1			1	8					-0-			
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		14		RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL		DEPTH 13380		PERF. 8262 - 13259						
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	-0-	84	2				N			-0-									92			
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				N			-0-									92			
05	465	N	261	-0-	-204	-0-	-0-	261	2				N			-0-									92			
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2				N			-0-									92			
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	2				N			-0-									92			
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2				N			-0-									92			
HALL, F. L.										WELL #:		14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL		DEPTH 13000		PERF. 8725 - 12674						
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	2				N			-0-									-0-			
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2				N			-0-									-0-			
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2				N			-0-									-0-			
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2				N			-0-									-0-			
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2				N			-0-									-0-			
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2				N			-0-									-0-			
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL		DEPTH 12775		PERF. 8489 - 12642						
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	2				N			-0-									-0-			
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N			-0-									-0-			
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2				N			-0-									-0-			
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2				N			-0-									-0-			
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2				N			-0-									-0-			
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2				N			-0-									-0-			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL		DEPTH 13150		PERF. 8674 - 12925						
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2				N			-0-									-0-			
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2				N			-0-									-0-			
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2				N			-0-									-0-			
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2				N			-0-									-0-			
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2				N			-0-									-0-			
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2				N			-0-									-0-			
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #:		9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL		DEPTH 13900		PERF.11293 - 13781						
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	-0-	630	2				N			-0-									-0-			
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	-0-	589	2		1	9	N			1			1	8					-0-			
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	-0-	586	2		2	9	N			2			2	8					-0-			
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	-0-	581	2		2	9	N			2			2	8					-0-			
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	-0-	552	2		1	9	N			1			1	8					-0-			
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	-0-	572	2				N			-0-									-0-			
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL		DEPTH 13513		PERF. 8317 - 13381						
03	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	-0-	1605	2		3	9	N			3			3	8					-0-			
04	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	-0-	1649	2		2	9	N			2			2	8					-0-			
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2		2	9	N			2			2	8					-0-			
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2				N			-0-									-0-			
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2				N			-0-									-0-			
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	2				N			-0-									-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4983	2	7 9	N	6	6 8			-0-		
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6 9	N	5	5 8			-0-		
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5515	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-				-0-		
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-				-0-		
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2	6 9	N	5	5 8			-0-		
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355																
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-				37		
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-				37		
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		N	-0-				37		
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-				37		
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-				37		
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-				37		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582																
03	2542 N	2198	-0-	-344	-0-	2197	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-		
05	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2313	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-				-0-		
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				-0-		
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1902	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546																
03	744 X	683	-0-	-61	-0-	682	2	1 9	N	1	1 8			20		
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2 9	N	2	2 8			20		
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1 9	N	1	1 8			20		
06	900 X	774	-0-	-126	-0-	774	2		N	-0-				20		
07	3224 X	1724	-0-	-1500	-0-	1724	2		N	-0-				20		
08	3224 X	2467	-0-	-757	-0-	2465	2	2 9	N	2	2 8			20		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030																
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-		
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				-0-		
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-		
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183																
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-				-0-		
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-				-0-		
06	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2		N	-0-				-0-		
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-		
08	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	2128	2	3 9	N	3	3 8			-0-		
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828																
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-				172		
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-				172		
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				172		
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				172		
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				172		
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				172		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 21					RRCID -> 233549					COMPL. DATE 01/19/2008					TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																				
03	1178 X	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-			16																				
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2		1 9	N	1	1 8		16																				
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			16																				
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			16																				
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			16																				
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			16																				
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16					RRCID -> 233553					COMPL. DATE 12/20/2007					TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860				
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2		1 9	N	1	1 8		-0-																				
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-			-0-																				
05	930 X	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-			-0-																				
06	900 X	678	-0-	-222	-0-	678	2			N	-0-			-0-																				
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-																				
08	930 X	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-			-0-																				
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 8					RRCID -> 233630					COMPL. DATE 01/30/2008					TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245				
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-			23																				
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-			23																				
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			23																				
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			23																				
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			23																				
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			23																				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 11					RRCID -> 233635					COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965				
03	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-			104																				
04	2310 X	1073	-0-	-1237	-0-	1073	2			N	-0-			104																				
05	2480 X	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2			N	-0-			104																				
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-			104																				
07	2821 X	1004	-0-	-1817	-0-	1004	2			N	-0-			104																				
08	2821 X	2497	-0-	-324	-0-	2497	2			N	-0-			104																				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 21					RRCID -> 233726					COMPL. DATE 02/07/2008					TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773				
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2		1 9	N	1	1 8		-0-																				
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2		2 9	N	2	2 8		-0-																				
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2		1 9	N	1	1 8		-0-																				
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-																				
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-																				
08	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	1837	2		2 9	N	2	2 8		-0-																				
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 20					RRCID -> 233796					COMPL. DATE 02/20/2008					TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785				
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-																				
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-																				
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-																				
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-																				
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-			-0-																				
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-																				
CHANDLER GAS UNIT NO.1															WELL #: 8					RRCID -> 235607					COMPL. DATE 02/21/2008					TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983				
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-			-0-																				
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-																				
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-			-0-																				
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			-0-																				
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-			-0-																				
08	5456 X	2872	-0-	-2584	-0-	2872	2			N	-0-			-0-																				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF. 8691 - 13146	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	501 N	501 -0-	-0-	-0-	500 2	1 9	N	1	1 8
04	497 N	497 -0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	25
05	1178 N	1178 -0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	25
06	2170 N	2170 -0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-	25
07	2843 N	2843 -0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-	25
08	2927 N	2927 -0-	-0-	-0-	2924 2	3 9	N	3	3 8
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055	
								PERF.11500 - 12867	
03	609 N	609 -0-	-0-	-0-	605 2	4 9	N	4	4 8
04	942 N	942 -0-	-0-	-0-	941 2	1 9	N	1	1 8
05	1538 N	1538 -0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-	-0-
06	2464 N	2464 -0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-	-0-
07	2718 N	2718 -0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-	-0-
08	2490 N	2490 -0-	-0-	-0-	2489 2	1 9	N	1	1 8
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.11498 - 12914	
03	4356 X	4356 -0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-	-0-
04	4073 X	4073 -0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-	-0-
05	4246 X	4246 -0-	-0-	-0-	4246 2		N	-0-	-0-
06	3996 X	3996 -0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-	-0-
07	3964 X	3964 -0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-	-0-
08	3987 X	3987 -0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235736		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14130	
								PERF.11434 - 13998	
03	3794 X	3794 -0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-	-0-
04	3724 X	3724 -0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-	-0-
05	3605 X	3605 -0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	-0-
06	3360 X	3269 -0-	-91	-0-	3269 2		N	-0-	-0-
07	3734 X	3734 -0-	-0-	-0-	3734 2		N	-0-	-0-
08	3648 X	3648 -0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-	-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.11198 - 12536	
03	2996 X	2996 -0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-	-0-
04	2820 X	2669 -0-	-151	-0-	2667 2	2 9	N	2	2 8
05	2914 X	2328 -0-	-586	-0-	2324 2	4 9	N	4	4 8
06	2910 X	2888 -0-	-22	-0-	2884 2	4 9	N	4	4 8
07	3007 X	2573 -0-	-434	-0-	2572 2	1 9	N	1	1 8
08	3007 X	2061 -0-	-946	-0-	2061 2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13161	
								PERF.11524 - 12939	
03	2444 X	2444 -0-	-0-	-0-	2443 2	1 9	N	1	1 8
04	2340 X	2006 -0-	-334	-0-	2006 2		N	-0-	42
05	2418 X	2205 -0-	-213	-0-	2205 2		N	-0-	42
06	2340 X	1310 -0-	-1030	-0-	1310 2		N	-0-	42
07	2077 N	1879 -0-	-198	-0-	1879 2		N	-0-	42
08	2290 N	2290 -0-	-0-	-0-	2289 2	1 9	N	1	1 8
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 14055	
								PERF.11362 - 13836	
03	1915 N	1915 -0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-	-0-
04	2911 N	2911 -0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-	-0-
05	2387 N	2387 -0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3352 -0-	352	-0-	3352 2		N	-0-	-0-
07	2292 N	1940 -0-	-352	-0-	1940 2		N	-0-	-0-
08	1704 N	1704 -0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694														
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
04	2160 X	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			22
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			22
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			22
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			22
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			22
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			22
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
03	620 N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	992 N	291	-0-	-701	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883														
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4905	2	1	9	N	1	1	8	40
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			40
05	3875 X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-			40
06	3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-			40
07	4061 X	3422	-0-	-639	-0-	3422	2			N	-0-			40
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3641	2	1	9	N	1	1	8	40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			75
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-			75
05	3100 N	8086	-0-	4986	4986	8086	2			N	-0-			75
06	3000 N	3397	-0-	397	5383	3397	2			N	-0-			75
07	3100 N	3887	-0-	787	6170	3887	2			N	-0-			75
08	9038 X	2868	-0-	-6170	-0-	2868	2			N	-0-			75
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
03	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3353	2			N	-0-			62
04	3960 X	3498	-0-	-462	-0-	3498	2			N	-0-			62
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5128	2	1	9	N	1	1	8	62
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2			N	-0-			62
07	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512	2			N	-0-			62
08	5115 X	3729	-0-	-1386	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8	62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
STANDLEY GAS UNIT NO. 1																			
//CONT.// 30321 300																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 7H										RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(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	
03	3096 N	2865	-0-	-231	-0-	-0-		2865	2			N	-0-					-0-	
04	2670 X	2587	-0-	-83	-0-	-0-		2587	2			N	-0-					-0-	
05	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	-0-		2617	2			N	-0-					-0-	
06	2670 X	2476	-0-	-194	-0-	-0-		2476	2			N	-0-					-0-	
07	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	-0-		2304	2			N	-0-					-0-	
08	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	-0-		2478	2			N	-0-					-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					54	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-					54	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					54	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-		29	2			N	-0-					54	
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-		5	2			N	-0-					54	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					54	
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-		2133	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	-0-		1885	2			N	-0-					-0-	
05	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	-0-		1643	2			N	-0-					-0-	
06	2070 N	1551	-0-	-519	-0-	-0-		1551	2			N	-0-					-0-	
07	1953 N	1749	-0-	-204	-0-	-0-		1749	2			N	-0-					-0-	
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		1714	2			N	-0-					-0-	
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118	
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1677	2			N	-0-					37	
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	-0-		1472	2			N	-0-					37	
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		1670	2			N	-0-					37	
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	-0-		1451	2			N	-0-					37	
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-		1595	2			N	-0-					37	
08	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	-0-		1309	2			N	-0-					37	
SHORTER, N.E.										WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 12785	
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-		411	2			N	-0-					-0-	
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-		389	2			N	-0-					-0-	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-					-0-	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-					-0-	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-					-0-	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 12748	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-					117	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					117	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		748	2			N	-0-					117	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-		1341	2			N	-0-					117	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					117	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-					117	
HILINE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756		PERF.11138 - 13532	
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-					-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11092 - 13288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-				-0-
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	5	5	8		-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14	9	13	13	8		-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	11	11	8		-0-
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	1	1	8		-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	1	1	8		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11343 - 12816		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
04	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2		N	-0-				-0-
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-				-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL	DEPTH 13735	PERF.11179 - 13634		
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-				17
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				17
05	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2		N	-0-				17
06	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	1176	2		N	-0-				17
07	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2		N	-0-				17
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8435 - 12603		
03	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
04	2070 X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
05	2139 X	1128	-0-	-1011	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
06	2070 X	1069	-0-	-1001	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
07	1767 X	1129	-0-	-638	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11608 - 13970		
03	3472 X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2		N	-0-				57
04	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2485	2	6	9	5				62
05	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	2960	2	75	9	68				130
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3018	2	163	9	148				278
07	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2675	2	4	9	4				282
08	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	2040	2	1	9	1	1	8		282

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL	DEPTH 14475	PERF. 8735 - 14179		
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	3	3	8		-0-
04	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1233	2	1	9	1	1	8		-0-
05	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1308	2	1	9	1	1	8		-0-
06	1440 N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-				-0-
08	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1075	2	1	9	1	1	8		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL	DEPTH 13200	PERF. 8652 - 12912		
03	775 X	491	-0-	-284	-0-	491	2		N	-0-				-0-
04	540 X	466	-0-	-74	-0-	466	2		N	-0-				-0-
05	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-				-0-
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-				-0-
07	558 X	368	-0-	-190	-0-	368	2		N	-0-				-0-
08	527 X	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																											
FOLEY GAS UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 243435															COMPL. DATE 08/01/2011															TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																																	
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-									N		-0-								-0-																																																	
04		690 N	613	-0-	-77	-0-			613	2					N		-0-								-0-																																																	
05		682 N	108	-0-	-574	-0-			108	2					N		-0-								-0-																																																	
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	2					N		-0-								-0-																																																	
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-			746	2					N		-0-								-0-																																																	
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-			725	2					N		-0-								-0-																																																	
BEDDINGFIELD GAS UNIT																																																																										
					WELL #: 6H					RRCID -> 243437					COMPL. DATE 06/15/2025					TOTAL DEPTH 14348 PERF.12717 - 13122																																																						
03		3100 N	3287	-0-	187	187			3287	2					N		-0-								-0-																																																	
04		2934 N	2747	-0-	-187	-0-			2747	2					N		-0-								-0-																																																	
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-			1855	2					N		-0-								-0-																																																	
06		19978 X	19978	-0-	-0-	-0-			19978	2					N		-0-								-0-																																																	
07		28317 X	28317	-0-	-0-	-0-			28317	2					N		-0-								-0-																																																	
*08		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-			27657	2			17	9	N		15			15	8				-0-																																																	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT																																																																										
					WELL #: 18					RRCID -> 243443					COMPL. DATE 10/04/2008					TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701																																																						
03		961 N	886	-0-	-75	-0-			886	2					N		-0-								-0-																																																	
04		930 N	829	-0-	-101	-0-			829	2					N		-0-								-0-																																																	
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-			856	2			1	9	N		1			1	8				-0-																																																	
06		870 N	777	-0-	-93	-0-			776	2			1	9	N		1			1	8				-0-																																																	
07		868 N	840	-0-	-28	-0-			840	2					N		-0-								-0-																																																	
08		868 N	769	-0-	-99	-0-			769	2					N		-0-								-0-																																																	
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1																																																																										
					WELL #: 5					RRCID -> 243468					COMPL. DATE 01/25/2009					TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514																																																						
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			3580	2					N		-0-								-0-																																																	
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-			3063	2			3	9	N		3			3	8				-0-																																																	
05		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-			2844	2			6	9	N		5			5	8				-0-																																																	
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-			2934	2			6	9	N		5			5	8				-0-																																																	
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-			3236	2			1	9	N		1			1	8				-0-																																																	
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-			2705	2					N		-0-								-0-																																																	
GOLDBECK GAS UNIT																																																																										
					WELL #: 5					RRCID -> 243517					COMPL. DATE 10/24/2008					TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612																																																						
03		403 N	321	-0-	-82	-0-			321	2					N		-0-								-0-																																																	
04		360 N	234	-0-	-126	-0-			234	2					N		-0-								-0-																																																	
05		217 N	93	-0-	-124	-0-			93	2					N		-0-								-0-																																																	
06		300 N	133	-0-	-167	-0-			133	2					N		-0-								-0-																																																	
07		248 N	118	-0-	-130	-0-			118	2					N		-0-								-0-																																																	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-			281	2					N		-0-								-0-																																																	
REED GAS UNIT II																																																																										
					WELL #: 8					RRCID -> 243528					COMPL. DATE 07/15/2008					TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450																																																						
03		1240 N	1231	-0-	-9	-0-			1231	2					N		-0-								-0-																																																	
04		1170 N	1091	-0-	-79	-0-			1091	2					N		-0-								-0-																																																	
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-			1332	2					N		-0-								-0-																																																	
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			1264	2					N		-0-								-0-																																																	
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			1295	2					N		-0-								-0-																																																	
08		1333 N	1304	-0-	-29	-0-			1304	2					N		-0-								-0-																																																	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																																																																										
					WELL #: 12					RRCID -> 243529					COMPL. DATE 08/22/2008					TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733																																																						
03		527 N	490	-0-	-37	-0-			490	2					N		-0-								22																																																	
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-			494	2					N		-0-								22																																																	
05		527 N	489	-0-	-38	-0-			489	2					N		-0-								22																																																	
06		480 N	277	-0-	-203	-0-			277	2					N		-0-								22																																																	
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-			522	2					N		-0-								22																																																	
08		496 N	474	-0-	-22	-0-			474	2					N		-0-								22																																																	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	611 -0-	-226 -0-	611 2		N	-0-			-0-
04	690 N	535 -0-	-155 -0-	535 2		N	-0-			-0-
05	620 N	505 -0-	-115 -0-	505 2		N	-0-			-0-
06	600 N	408 -0-	-192 -0-	408 2		N	-0-			-0-
07	558 N	519 -0-	-39 -0-	519 2		N	-0-			-0-
08	496 N	442 -0-	-54 -0-	442 2		N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829		
03	2048 N	2048 -0-	-0- -0-	2048 2		N	-0-			-0-
04	1907 N	1907 -0-	-0- -0-	1907 2		N	-0-			-0-
05	1992 N	1992 -0-	-0- -0-	1992 2		N	-0-			-0-
06	1925 N	1925 -0-	-0- -0-	1925 2		N	-0-			-0-
07	1974 N	1974 -0-	-0- -0-	1974 2		N	-0-			-0-
08	1966 N	1966 -0-	-0- -0-	1966 2		N	-0-			-0-
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068		
03	1583 N	1583 -0-	-0- -0-	1583 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1320 -0-	-30 -0-	1320 2		N	-0-			-0-
05	1487 N	1487 -0-	-0- -0-	1487 2		N	-0-			-0-
06	1434 N	1434 -0-	-0- -0-	1434 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	959 -0-	-405 -0-	959 2		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706 -0-	-0- -0-	1706 2		N	-0-			-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512		
03	2294 N	2128 -0-	-166 -0-	2111 2	17 9	N	15	15 8		-0-
04	2161 N	2161 -0-	-0- -0-	2161 2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1702 -0-	-499 -0-	1702 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1682 -0-	-388 -0-	1682 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	2092 -0-	-140 -0-	2092 2		N	-0-			-0-
08	2081 N	2081 -0-	-0- -0-	2081 2		N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639		
03	3100 N	3192 -0-	92 92	3192 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4742 -0-	1742 1834	4742 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5766 -0-	2666 4500	5766 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5425 -0-	2425 6925	5425 2		N	-0-			-0-
07	12740 X	5815 -0-	-6925 -0-	5815 2		N	-0-			-0-
08	7078 X	7078 -0-	-0- -0-	7078 2		N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713		
03	1581 X	1115 -0-	-466 -0-	1115 2		N	-0-			13
04	1530 X	850 -0-	-680 -0-	850 2		N	-0-			13
05	1581 X	665 -0-	-916 -0-	665 2		N	-0-			13
06	1530 X	997 -0-	-533 -0-	997 2		N	-0-			13
07	1693 X	1693 -0-	-0- -0-	1693 2		N	-0-			13
08	1802 X	1802 -0-	-0- -0-	1798 2	4 9	N	4	4 8		13
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006		
03	299 X	299 -0-	-0- -0-	299 2		N	-0-			-0-
04	242 N	242 -0-	-0- -0-	242 2		N	-0-			-0-
05	279 N	220 -0-	-59 -0-	220 2		N	-0-			-0-
06	300 N	202 -0-	-98 -0-	202 2		N	-0-			-0-
07	273 N	273 -0-	-0- -0-	273 2		N	-0-			-0-
08	380 N	380 -0-	-0- -0-	380 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	244879	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11322	-	12413		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		1581 X	1421	-0-	-160	-0-		1421 2			N	-0-			65		
04		1530 X	1055	-0-	-475	-0-		1055 2			N	-0-			65		
05		1395 N	1129	-0-	-266	-0-		1129 2			N	-0-			65		
06		1380 N	1105	-0-	-275	-0-		1105 2			N	-0-			65		
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115 2			N	-0-			65		
08		1116 N	1102	-0-	-14	-0-		1102 2			N	-0-			65		
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	245111	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.11423	-	13800		
03		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673 2			N	-0-			-0-		
04		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2573 2		24 9	N	22	8		-0-		
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3285 2		43 9	N	39	8		-0-		
06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		2389 2		40 9	N	36	8		-0-		
07		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3279 2		12 9	N	11	8		-0-		
08		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-		2447 2		2 9	N	2	8		-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.11769	-	14320		
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 2			N	-0-			-0-		
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039 2			N	-0-			-0-		
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198 2			N	-0-			-0-		
06		990 N	915	-0-	-75	-0-		915 2			N	-0-			-0-		
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2			N	-0-			-0-		
08		1147 N	928	-0-	-219	-0-		928 2			N	-0-			-0-		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	245127	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14419	PERF.11337	-	13755		
03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854 2			N	-0-			-0-		
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2294 2		7 9	N	6	8		-0-		
05		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2703 2		13 9	N	12	8		-0-		
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		2626 2		14 9	N	13	8		-0-		
07		2387 N	2346	-0-	-41	-0-		2343 2		3 9	N	3	8		-0-		
08		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		2589 2		1 9	N	1	8		-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	245131	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL	DEPTH	13179	PERF. 8576	-	13017		
03		558 N	369	-0-	-189	-0-		369 2			N	-0-			-0-		
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 2			N	-0-			-0-		
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2			N	-0-			-0-		
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2			N	-0-			-0-		
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2			N	-0-			-0-		
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 2			N	-0-			-0-		
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	246806	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	14600	PERF. 8386	-	12597		
03		4712 X	3645	-0-	-1067	-0-		3645 2			N	-0-			-0-		
04		4410 X	1433	-0-	-2977	-0-		1431 2		2 9	N	2	8		-0-		
05		4247 X	704	-0-	-3543	-0-		700 2		4 9	N	4	8		-0-		
06		4110 X	747	-0-	-3363	-0-		744 2		3 9	N	3	8		-0-		
07		3658 X	826	-0-	-2832	-0-		825 2		1 9	N	1	8		-0-		
08		3658 X	807	-0-	-2851	-0-		807 2			N	-0-			-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	247393	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	14720	PERF. 8679	-	13180		
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2			N	-0-			-0-		
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 2			N	-0-			-0-		
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2			N	-0-			-0-		
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2			N	-0-			-0-		
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2			N	-0-			-0-		
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2			N	-0-			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE												
03	2324 N	2324 -0-	-0-	-0-	-0-	2311 2	13 9	N	12	12 8	-0-			
04	2161 N	2161 -0-	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-		-0-			
05	2143 N	2143 -0-	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-			
06	1870 N	1870 -0-	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-			
07	1934 N	1934 -0-	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-			
08	1882 N	1882 -0-	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-			
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076														
03	1046 N	1046 -0-	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		33			
04	942 N	942 -0-	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		33			
05	1147 N	697 -0-	-450	-0-	-0-	697 2		N	-0-		33			
06	1124 N	1124 -0-	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		33			
07	1230 N	1230 -0-	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		33			
08	1068 N	1068 -0-	-0-	-0-	-0-	1067 2	1 9	N	1	1 8	33			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027														
03	1860 N	1623 -0-	-237	-0-	-0-	1623 2		N	-0-		90			
04	1890 N	1456 -0-	-434	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		90			
05	1984 N	1387 -0-	-597	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		90			
06	1560 N	840 -0-	-720	-0-	-0-	840 2		N	-0-		90			
07	1519 N	1466 -0-	-53	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		90			
08	1395 N	1389 -0-	-6	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		90			
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320														
03	1353 N	1353 -0-	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		-0-			
04	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	-0-	2098 2	9 9	N	8	8 8	-0-			
05	651 N	185 -0-	-466	-0-	-0-	174 2	11 9	N	10	10 8	-0-			
06	630 N	603 -0-	-27	-0-	-0-	593 2	10 9	N	9	9 8	-0-			
07	651 N	547 -0-	-104	-0-	-0-	544 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
08	516 N	516 -0-	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209														
03	5394 X	5302 -0-	-92	-0-	-0-	5300 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
04	5192 X	5192 -0-	-0-	-0-	-0-	5192 2		N	-0-		-0-			
05	5239 X	5068 -0-	-171	-0-	-0-	5068 2		N	-0-		-0-			
06	5130 X	4371 -0-	-759	-0-	-0-	4371 2		N	-0-		-0-			
07	5363 X	5023 -0-	-340	-0-	-0-	5023 2		N	-0-		-0-			
08	5363 X	4717 -0-	-646	-0-	-0-	4717 2		N	-0-		-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
03	3162 X	2672 -0-	-490	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		20			
04	3498 X	3498 -0-	-0-	-0-	-0-	3497 2	1 9	N	1	1 8	20			
05	3162 X	2099 -0-	-1063	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		20			
06	2846 X	2846 -0-	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		20			
07	4530 X	4530 -0-	-0-	-0-	-0-	4530 2		N	-0-		20			
08	3924 X	3924 -0-	-0-	-0-	-0-	3918 2	6 9	N	5	5 8	20			
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678														
03	413 N	413 -0-	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-			
04	660 N	559 -0-	-101	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-			
05	494 N	494 -0-	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-			
06	420 N	420 -0-	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-			
07	589 N	383 -0-	-206	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-			
08	496 N	438 -0-	-58	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	247875	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8730	- 12710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	359	2	2	9	N	2		2	8	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1		1	8	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1		1	8	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1		1	8	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	6	RRCID ->	247965	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	13165	PERF.	8532	- 12939
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	N	8		8	8	38
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	N	5		5	8	38
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5		5	8	38
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				38
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-				38
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	N	9		9	8	38
BEDDINGFIELD GAS UNIT															
				WELL #:	3	RRCID ->	247998	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	11688	- 13137
03	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-				-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
05	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-				-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-				-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1		1	8	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	18	RRCID ->	248000	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.	8941	- 12857
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12		12	8	-0-
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1		1	8	-0-
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1		1	8	-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-				-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	2	6	9	N	5		5	8	-0-
CARPENTER GAS UNIT II															
				WELL #:	5	RRCID ->	248067	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	11704	- 13132
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-				-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO.2															
				WELL #:	13	RRCID ->	248681	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.	11131	- 13616
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-				-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1		1	8	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2		2	8	-0-
06	600 N	180	-0-	-420	-0-	178	2	2	9	N	2		2	8	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"															
				WELL #:	9	RRCID ->	248711	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8708	- 12939
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1		1	8	-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-				-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-				-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2766	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-			-0-
07	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736														
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-			83
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			83
05	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-			83
06	870 N	477	-0-	-393	-0-	477	2			N	-0-			83
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-			83
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-			83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
03	5679 X	3040	-0-	-2639	-0-	3040	2			N	-0-			87
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			87
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			87
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			87
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			87
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5	5	8	79
04	2400 N	2074	-0-	-326	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8	79
05	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8	79
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			N	-0-			79
07	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-			79
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	N	8	8	8	79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2853	2	21	9	N	19	19	8	-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	8	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962														
03	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-			47
04	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-			47
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			47
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			47
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			47
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 18					RRCID -> 251012					COMPL. DATE 03/26/2009					TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-		4823	2	2	9	N	2			2	8	-0-																
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-		3775	2	1	9	N	1			1	8	-0-																
05	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	-0-		3552	2			N	-0-					-0-																
06	3450 X	3306	-0-	-144	-0-	-0-		3306	2			N	-0-					-0-																
07	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	-0-		3202	2			N	-0-					-0-																
08	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	-0-		3270	2	2	9	N	2			2	8	-0-																
SAND BRANCH GAS UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 251029					COMPL. DATE 12/13/2008					TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464				
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-					-0-																
04	870 N	493	-0-	-377	-0-	-0-		493	2			N	-0-					-0-																
05	620 N	442	-0-	-178	-0-	-0-		442	2			N	-0-					-0-																
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-																
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-		471	2			N	-0-					-0-																
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-		430	2			N	-0-					-0-																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 8					RRCID -> 251037					COMPL. DATE 03/16/2009					TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632				
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-		954	2			N	-0-					-0-																
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-		1932	2			N	-0-					-0-																
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-		2195	2			N	-0-					-0-																
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-		2248	2			N	-0-					-0-																
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-		2136	2			N	-0-					-0-																
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-		1858	2			N	-0-					-0-																
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 11					RRCID -> 251198					COMPL. DATE 04/30/2009					TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314				
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-		674	2			N	-0-					50																
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	-0-		620	2			N	-0-					50																
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	-0-		592	2			N	-0-					50																
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-		626	2			N	-0-					50																
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-					50																
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		688	2			N	-0-					50																
ASHWORTH GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 251237					COMPL. DATE 07/21/2009					TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285				
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-		2654	2			N	-0-					-0-																
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-		2810	2	1	9	N	1			1	8	-0-																
05	3100 N	3291	-0-	191	-0-	191		3291	2			N	-0-					-0-																
06	3000 N	3304	-0-	304	-0-	495		3304	2			N	-0-					-0-																
07	3100 N	3346	-0-	246	-0-	741		3346	2			N	-0-					-0-																
08	3649 X	2908	-0-	-741	-0-	-0-		2908	2			N	-0-					-0-																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 20R					RRCID -> 251239					COMPL. DATE 04/18/2009					TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798				
03	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	-0-		3678	2	1	9	N	1			1	8	28																
04	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	-0-		3227	2	1	9	N	1			1	8	28																
05	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	-0-		2995	2			N	-0-					28																
06	3570 X	3438	-0-	-132	-0-	-0-		3438	2			N	-0-					28																
07	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	-0-		3252	2			N	-0-					28																
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-		3766	2	2	9	N	2			2	8	28																
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 7					RRCID -> 251321					COMPL. DATE 05/20/2009					TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027				
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-		2517	2	2	9	N	2			2	8	-0-																
04	2040 X	1853	-0-	-187	-0-	-0-		1852	2	1	9	N	1			1	8	-0-																
05	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	-0-		2088	2			N	-0-					-0-																
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-		2172	2			N	-0-					-0-																
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-		2174	2			N	-0-					-0-																
08	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	-0-		1931	2	2	9	N	2			2	8	-0-																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:		14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11545 - 12614	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM						
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2		1 9	N	1		1 8		155					
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-				155					
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				155					
06	1530 N	850	-0-	-680	-0-	-0-	850	2			N	-0-				155					
07	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				155					
08	1395 N	941	-0-	-454	-0-	-0-	941	2			N	-0-				155					

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 13646							
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-					
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-				-0-					
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-					
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				-0-					
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-				-0-					
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				-0-					

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:		19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 13990							
03	5766 X	2077	-0-	-3689	-0-	-0-	2074	2		3 9	N	3		3 8		-0-					
04	5580 X	2034	-0-	-3546	-0-	-0-	2032	2		2 9	N	2		2 8		-0-					
05	5022 X	1783	-0-	-3239	-0-	-0-	1782	2		1 9	N	1		1 8		-0-					
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-				-0-					
07	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	-0-	3344	2			N	-0-				-0-					
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2		2 9	N	2		2 8		-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 13668							
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-				-0-					
04	2100 N	788	-0-	-1312	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-					
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-				-0-					
06	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				-0-					
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				-0-					
08	2170 N	846	-0-	-1324	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-					

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11467 - 12825							
03	2418 N	1015	-0-	-1403	-0-	-0-	1013	2		2 9	N	2		2 8		-0-					
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-				-0-					
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-				-0-					
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-				-0-					
07	2511 N	1687	-0-	-824	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-					
08	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	-0-	2193	2		1 9	N	1		1 8		-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11405 - 13732							
03	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				28					
04	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	-0-	2841	2			N	-0-				28					
05	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	-0-	2467	2			N	-0-				28					
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-				28					
07	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	-0-	2896	2			N	-0-				28					
08	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	-0-	2776	2		1 9	N	1		1 8		28					

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752							
03	527 N	221	-0-	-306	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-					
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-					
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		3 9	N	3		3 8		-0-					
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	-0-	40	2		2 9	N	2		2 8		-0-					
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-					
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710	
								PERF.11096 - 13537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	600 2			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2			-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2			-0-
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2			-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2			-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680	
								PERF. 9057 - 14353	
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2			-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2			-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2			-0-
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2			-0-
08	2418 X	2082	-0-	-336	-0-	2082 2			-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825	
								PERF.10898 - 13564	
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980 2	2 9		-0-
04	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		2 8	-0-
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2			-0-
06	2400 X	1952	-0-	-448	-0-	1952 2			-0-
07	2480 X	2023	-0-	-457	-0-	2023 2			-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588	
								PERF. 8375 - 12422	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154	
								PERF.13550 - 15324	
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2			-0-
04	570 N	376	-0-	-194	-0-	375 2	1 9		-0-
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	467 2	1 9	1 8	-0-
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	360 2	1 9	1 8	-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2			-0-
08	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 2			-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625	
								PERF.11324 - 12186	
03	1116 N	852	-0-	-264	-0-	850 2	2 9		-0-
04	1140 N	913	-0-	-227	-0-	913 2		2 8	-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			-0-
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF.10896 - 11922	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804	
								PERF.11548 - 11902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1333 N	999	-0-	-334	-0-	999	2	N	-0-
04	1290 N	930	-0-	-360	-0-	930	2	N	-0-
05	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2	N	-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-
07	3100 N	4827	-0-	1727	-0-	4827	2	N	-0-
08	3100 N	4219	-0-	1119	-0-	2846	2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115	
								PERF.11516 - 12920	
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-
04	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2	N	-0-
05	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962	2	N	-0-
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2	N	-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-
08	3100 N	4298	-0-	1198	-0-	4298	2	N	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.13465 - 17069	
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2	N	-0-
04	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5751	2	8 9 N	-0-
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5589	2	12 9 N	-0-
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5053	2	9 9 N	-0-
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4985	2	3 9 N	-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4920	2	2 9 N	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980	
								PERF.12101 - 13784	
03	5797 X	4895	-0-	-902	-0-	4894	2	1 9 N	-0-
04	5010 X	4475	-0-	-535	-0-	4475	2	N	-0-
05	5177 X	4409	-0-	-768	-0-	4409	2	N	-0-
06	5010 X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2	N	-0-
07	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2	N	-0-
08	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	4598	2	1 9 N	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390	
								PERF.11566 - 14049	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1 9 N	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	N	-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF. 8500 - 12628	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720	
								PERF. 8433 - 12567	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
04	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2	N	-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2	N	-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964										COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			23
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			23
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			23
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			23
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			23
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958										COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628						
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376										COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930						
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380										COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047						
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			74
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			74
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			74
06	630 N	140	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			74
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			74
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717										COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878						
03	744 N	606	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			93
04	840 N	468	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			93
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			93
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			93
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			93
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926										COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544						
03	2635 X	2566	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	2511	2		6 9	N	5	5 8		-0-
05	2852 X	2699	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2689	2		10 9	N	9	9 8		-0-
06	2760 X	2560	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	2552	2		8 9	N	7	7 8		-0-
07	2697 X	2445	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	2442	2		3 9	N	3	3 8		-0-
08	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	2472	2		1 9	N	1	1 8		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857										COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779						
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2		N	-0-					196
04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878	2		N	-0-					196
05	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847	2		N	-0-					196
06	1110 N	805	-0-	-305	-0-	805	2		N	-0-					196
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-					196
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-					196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127															
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-					-0-
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-					-0-
06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-					-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034															
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670															
03	2914 X	2111	-0-	-803	-0-	2111	2		N	-0-					-0-
04	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	637	2		N	-0-					-0-
05	2263 X	691	-0-	-1572	-0-	691	2		N	-0-					-0-
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-					-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-					-0-
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5047	2	6 9	N	5		5 8			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176															
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2825	2	2 9	N	2		2 8			-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1 9	N	1		1 8			-0-
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2		N	-0-					-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-					-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-					-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408															
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-					7
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-					7
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-					7
06	2640 N	1057	-0-	-1583	-0-	1057	2		N	-0-					7
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-					7
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-					7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586															
03	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2		N	-0-					-0-
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-					-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-					-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-					-0-
07	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2		N	-0-					-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
GIBSON				WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559		
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
03	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
04	2490 X	2417	-0-	-73	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 12829		
03	5487 X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
04	5310 X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
05	5487 X	4230	-0-	-1257	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	2494	-0-	-1629	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859		
03	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8	3
04	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	2439	2			N	-0-			3
05	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-			3
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			3
07	2511 X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2			N	-0-			3
08	2511 X	2459	-0-	-52	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8	3
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202		
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-			-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848		
03	992 X	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	720 X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05	682 X	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872		
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
04	3630 X	2850	-0-	-780	-0-	2849	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	3486	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202		
03	5549 X	4014	-0-	-1535	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
04	5190 X	4884	-0-	-306	-0-	4880	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	5363 X	4422	-0-	-941	-0-	4414	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	5190 X	3304	-0-	-1886	-0-	3300	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4352	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	5053 X	3724	-0-	-1329	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	261211	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.12095 - 13920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	3657	2			N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	261240	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.11340 - 13816	
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3963	2	1 9		N	1	1 8		37
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2995	2	1 9		N	1	1 8		37
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4175	2	1 9		N	1	1 8		37
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			37
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-			37
08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-			37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	261254	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.12015 - 13838	
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	26	RRCID ->	261266	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.11353 - 13838	
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	2	2 9		N	2	2 8		-0-
04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	2	1 9		N	1	1 8		-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084 - 13904	
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	7444	-0-	4344	4344	7444	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5440	-0-	2440	6784	5440	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	5125	-0-	2025	8809	5125	2			N	-0-			-0-
08	13180 X	4371	-0-	-8809	-0-	4371	2			N	-0-			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261556	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13410 - 20927	
03	9982 X	7709	-0-	-2273	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
04	9450 X	7735	-0-	-1715	-0-	7728	2	7 9		N	6	6 8		-0-
05	9765 X	7535	-0-	-2230	-0-	7521	2	14 9		N	13	13 8		-0-
06	9120 X	6770	-0-	-2350	-0-	6757	2	13 9		N	12	12 8		-0-
07	9424 X	7173	-0-	-2251	-0-	7170	2	3 9		N	3	3 8		-0-
08	7998 X	7413	-0-	-585	-0-	7412	2	1 9		N	1	1 8		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	261568	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13977	PERF.12060 - 13849	
03	4433 X	3464	-0-	-969	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3293	-0-	-997	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	3123	-0-	-1310	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310										
MANNING GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
03	2108 X	2056	-0-	-52	-0-			2053 2		3 9	N	3			3 8			-0-				
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-			1977 2			N	-0-						-0-				
05	1953 N	1588	-0-	-365	-0-			1588 2			N	-0-						-0-				
06	1980 N	1259	-0-	-721	-0-			1259 2			N	-0-						-0-				
07	2046 N	1410	-0-	-636	-0-			1410 2			N	-0-						-0-				
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			1588 2			N	-0-						-0-				
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		25		RRCID -> 264488		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 13995		PERF.11405 - 13819		
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-			4007 2			N	-0-						-0-				
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-			3801 2			N	-0-						-0-				
05	2914 X	881	-0-	-2033	-0-			881 2			N	-0-						-0-				
06	2820 X	207	-0-	-2613	-0-			207 2			N	-0-						-0-				
07	2914 X	361	-0-	-2553	-0-			361 2			N	-0-						-0-				
08	2914 X	946	-0-	-1968	-0-			946 2			N	-0-						-0-				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.14148 - 17600		
03	3689 X	3345	-0-	-344	-0-			3345 2			N	-0-						-0-				
04	3300 X	3101	-0-	-199	-0-			3101 2			N	-0-						-0-				
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-			3085 2			N	-0-						-0-				
06	3240 X	2901	-0-	-339	-0-			2901 2			N	-0-						-0-				
07	3348 X	2907	-0-	-441	-0-			2907 2			N	-0-						-0-				
08	3348 X	2813	-0-	-535	-0-			2813 2			N	-0-						-0-				
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		22		RRCID -> 264699		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 13891		PERF.12281 - 13864		
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-			2193 2			N	-0-						-0-				
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-			2094 2			N	-0-						-0-				
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			2198 2			N	-0-						-0-				
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-			2047 2			N	-0-						-0-				
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-			2110 2			N	-0-						-0-				
08	2201 N	2065	-0-	-136	-0-			2065 2			N	-0-						-0-				
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431		PERF.11844 - 13296		
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			1356 2			N	-0-						19				
04	3000 N	3070	-0-	70	-0-		70	3070 2			N	-0-						19				
05	2936 N	2866	-0-	-70	-0-			2866 2			N	-0-						19				
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			1986 2			N	-0-						19				
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-			2275 2			N	-0-						19				
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-			2646 2		1 9	N	1		1 8				19				
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10878 - 13234		
03	2666 X	2121	-0-	-545	-0-			2121 2			N	-0-						20				
04	2430 X	2412	-0-	-18	-0-			2412 2			N	-0-						20				
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-			2708 2			N	-0-						20				
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-			3411 2			N	-0-						20				
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-			3844 2			N	-0-						20				
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-			3440 2			N	-0-						20				
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14163 - 17915		
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-			3229 2			N	-0-						-0-				
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-			2971 2			N	-0-						-0-				
05	3193 X	3149	-0-	-44	-0-			3149 2			N	-0-						-0-				
06	3090 X	2692	-0-	-398	-0-			2692 2			N	-0-						-0-				
07	3193 X	2004	-0-	-1189	-0-			2004 2			N	-0-						-0-				
08	3193 X	2955	-0-	-238	-0-			2954 2		1 9	N	1		1 8				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2		N	-0-				-0-
04	4650 X	3861	-0-	-789	-0-	3861	2		N	-0-				-0-
05	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3662	2		N	-0-				-0-
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-				-0-
07	4619 X	3961	-0-	-658	-0-	3961	2		N	-0-				-0-
08	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	4430	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	2	7 9	N	6	6 8			-0-
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5699	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5723	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-				-0-
07	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2		N	-0-				-0-
08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	2	4 9	N	4	4 8			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852														
03	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
04	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2		N	-0-				-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-				-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-				-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867														
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-				-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-				-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-				-0-
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288														
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1032	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1530 N	943	-0-	-587	-0-	943	2		N	-0-				-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
06	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2		N	-0-				-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2		N	-0-				-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354														
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557 2	N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8 9	N	7	7 8			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-				-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9 9	N	8	8 8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852														
03	3317 X	2439	-0-	-878	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
04	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2		N	-0-				-0-
05	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	2930	2		N	-0-				-0-
06	3120 X	2246	-0-	-874	-0-	2246	2		N	-0-				-0-
07	3224 X	2307	-0-	-917	-0-	2307	2		N	-0-				-0-
08	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2		N	-0-				-0-
04	3930 X	3521	-0-	-409	-0-	3518	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3899	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3599	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3813 X	3247	-0-	-566	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821														
03	2790 N	2377	-0-	-413	-0-	2377	2		N	-0-				2
04	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2		N	-0-				2
05	2666 N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2		N	-0-				2
06	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2302	2		N	-0-				2
07	2573 N	1693	-0-	-880	-0-	1693	2		N	-0-				2
08	2418 N	1148	-0-	-1270	-0-	1148	2		N	-0-				2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968														
03	1953 N	1434	-0-	-519	-0-	1434	2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
05	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-				-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
08	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2		N	-0-				-0-
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2		N	-0-				-0-
05	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2		N	-0-				-0-
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		N	-0-				-0-
07	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2		N	-0-				-0-
08	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		N	-0-				-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-				-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
03	6541 X	6486	-0-	-55	-0-	6474	2	12	9	N	11	11	8	-0-
04	6330 X	5559	-0-	-771	-0-	5559	2		N	-0-				-0-
05	6541 X	5778	-0-	-763	-0-	5778	2		N	-0-				-0-
06	6270 X	4938	-0-	-1332	-0-	4938	2		N	-0-				-0-
07	6479 X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2		N	-0-				-0-
08	6479 X	4961	-0-	-1518	-0-	4961	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
03	14973 X	14531	-0-	-442	-0-	14517	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04	14490 X	13910	-0-	-580	-0-	13910	2		N	-0-				-0-
05	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	14523	2		N	-0-				-0-
06	14070 X	13780	-0-	-290	-0-	13780	2		N	-0-				-0-
07	14539 X	14043	-0-	-496	-0-	14043	2		N	-0-				-0-
08	14539 X	14152	-0-	-387	-0-	14152	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION				WELL #:	01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.11059	-	17522			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		10726 X	10325	-0-	-401	-0-		10286 2		39 9	N	35			35 8			-0-
04		10380 X	9698	-0-	-682	-0-		9698 2			N	-0-						-0-
05		10571 X	9311	-0-	-1260	-0-		9311 2			N	-0-						-0-
06		9990 X	7917	-0-	-2073	-0-		7917 2			N	-0-						-0-
07		10323 X	8741	-0-	-1582	-0-		8741 2			N	-0-						-0-
08		10323 X	8336	-0-	-1987	-0-		8336 2			N	-0-						-0-
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11017	-	16580			
03		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		5161 2		72 9	N	65			65 8			-0-
04		4020 X	3523	-0-	-497	-0-		3523 2			N	-0-						-0-
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-		5479 2			N	-0-						-0-
06		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-		7173 2			N	-0-						-0-
07		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-		7531 2			N	-0-						-0-
08		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-		7231 2			N	-0-						-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12449	-	17373			
03		53041 X	45040	-0-	-8001	-0-		45040 2			N	-0-						-0-
04		50220 X	42728	-0-	-7492	-0-		42728 2			N	-0-						-0-
05		49042 X	42651	-0-	-6391	-0-		42651 2			N	-0-						-0-
06		45990 X	39493	-0-	-6497	-0-		39493 2			N	-0-						-0-
07		46531 X	41285	-0-	-5246	-0-		41285 2			N	-0-						-0-
08		45043 X	40483	-0-	-4560	-0-		40483 2			N	-0-						-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.12477	-	13445			
03		12121 X	10599	-0-	-1522	-0-		10599 2			N	-0-						-0-
04		11730 X	10002	-0-	-1728	-0-		10002 2			N	-0-						-0-
05		11594 X	10313	-0-	-1281	-0-		10313 2			N	-0-						-0-
06		10740 X	7841	-0-	-2899	-0-		7841 2			N	-0-						-0-
07		10788 X	10586	-0-	-202	-0-		10586 2			N	-0-						-0-
08		10602 X	9872	-0-	-730	-0-		9872 2			N	-0-						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
HOLMES "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.12730	-	13910			
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						3
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.14670	-	14690			
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004				TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HOLMES "A"				WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004				TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930				
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1211	2	Y	1					8
						1	9									
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	2	Y	1					9
						1	9									
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-					9
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	20	1	910	2	Y	4					13
						4	9									
07	1364 N	604	-0-	-760	-0-	15	1	589	2	Y	-0-					13
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	44	1	1234	2	Y	1					14
						1	9									
GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580				
03	930 N	247	-0-	-683	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					25
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					25
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	Y	1					26
						1	9									
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	Y	-0-					26
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	Y	-0-					26
08	806 N	693	-0-	-113	-0-	64	1	629	2	Y	-0-					26
GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022				TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004				TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	2763	-0-	2763	2763	211	1	2527	2	Y	23	1	1			24
						25	9									
07	14B2 EXT	607	-0-	607	3370	50	1	557	2	Y	-0-					24
08	14B2 EXT	1715	-0-	1715	5085	150	1	1563	2	Y	2					26
						2	9									
GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510				
03	14B2 EXT	142	-0-	142	215	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	372	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	433	1	12300	-0-
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	857	1	11031	-0-
05	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2		-0-
06	12330 X	6673	-0-	-5657	-0-	513	1	6160	-0-
07	12741 X	120	-0-	-12621	-0-	10	1	110	-0-
08	12741 X	183	-0-	-12558	-0-	16	1	167	-0-
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476	
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	27
						3	9		
04	2100 X	2051	-0-	-49	-0-	147	1	1887	21
						17	9		
05	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1816	2	2	23
06	2100 N	1400	-0-	-700	-0-	107	1	1283	31
						10	9		
*07	2108 N	1102	-0-	-1006	-0-	91	1	1010	31
						1	9		
08	1829 N	391	-0-	-1438	-0-	34	1	356	32
						1	9		
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A	
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	23
						1	9		
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	24
						1	9		
05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	24
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	31
						8	9		
07	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	33	1	1314	31
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	32
						1	9		
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	2	1	58	2	-0-
06	14B2 EXT	391	-0-	391	451	8	1	381	2	-0-
						2	9			2
07	14B2 EXT	372	-0-	372	823	9	1	363	2	2
08	1106 X	283	-0-	-823	-0-	10	1	273	2	2
LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708		
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	13
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1383	2	15
						2	9			
05	1550 N	819	-0-	-731	-0-	818	2	1	9	16
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1504	2	14
						9	9			
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1452	2	14
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	64	1	665	2	14
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970		
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	6
						1	9			
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	7
						1	9			
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	2	7
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	11
						4	9			
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	11
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	12
						1	9			
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A		
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	9
						1	9			
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	10
						1	9			
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	10
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	16
						7	9			
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	16
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	17
						1	9			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2				Y	-0-					16
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		493	2		1	9	Y	1					17
05	651 N	577	-0-	-74	-0-		576	2		1	9	Y	1					18
06	630 N	79	-0-	-551	-0-		6	1		72	2	Y	1		11	1		8
							1	9										
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-		53	1		588	2	Y	-0-					8
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		105	1		1094	2	Y	1					9
							1	9										
LEWIS "B"				WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510				
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		104	1		2964	2	Y	1					34
							1	9										
04	2760 X	2207	-0-	-553	-0-		159	1		2045	2	Y	3					37
							3	9										
05	2852 X	1962	-0-	-890	-0-		1960	2		2	9	Y	2					39
06	2760 X	2422	-0-	-338	-0-		185	1		2224	2	Y	12		25	1		26
							13	9										
07	2852 X	2376	-0-	-476	-0-		196	1		2180	2	Y	-0-					26
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-		229	1		2391	2	Y	2					28
							2	9										
LEWIS "B"				WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390				
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-		83	1		2346	2	Y	-0-					5
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		154	1		1976	2	Y	-0-					5
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-		1913	2				Y	-0-					5
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-		154	1		1844	2	Y	-0-		3	1		2
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		161	1		1786	2	Y	-0-					2
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		261	1		2713	2	Y	-0-					2
LEWIS "B"				WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806				
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		80	1		2273	2	Y	-0-					50
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		166	1		2134	2	Y	3					53
							3	9										
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1872	2		2	9	Y	2					55
06	2280 N	1550	-0-	-730	-0-		119	1		1421	2	Y	9		35	1		29
							10	9										
07	2387 N	2139	-0-	-248	-0-		176	1		1963	2	Y	-0-					29
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		230	1		2401	2	Y	2					31
							2	9										
HOLMES "A"				WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A				
03	1519 N	1423	-0-	-96	-0-		39	1		1383	2	Y	1					41
							1	9										
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		59	1		1710	2	Y	1					42
							1	9										
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		64	1		1846	2	Y	-0-					42
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-		28	1		1272	2	Y	5					47
							6	9										
07	1519 N	1419	-0-	-100	-0-		35	1		1384	2	Y	-0-					47
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-		51	1		1404	2	Y	1					48
							1	9										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
BLACK			WELL #:		5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	14597	PERF. 8730 - 14320		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	642	-0-	642	3208	22	1	620	2	Y	-0-			-0-
04		3893 X	685	-0-	-3208	-0-	49	1	636	2	Y	-0-			-0-
05		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
06		1320 X	1191	-0-	-129	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07		1364 X	910	-0-	-454	-0-	75	1	835	2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	992	-0-	-62	-0-	87	1	905	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	14346	PERF. 9151 - 14150		
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF. 14410 - 14430		
03	14B2	EXT	3901	-0-	3901	7342	133	1	3768	2	Y	-0-			7
04	14B2	EXT	1513	-0-	1513	8855	109	1	1404	2	Y	-0-			7
05	9772	X	917	-0-	-8855	-0-	917	2			Y	-0-			7
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	Y	-0-	4	1	3
07	3906	X	593	-0-	-3313	-0-	49	1	544	2	Y	-0-			3
08	1085	X	475	-0-	-610	-0-	42	1	433	2	Y	-0-			3
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF. 14400 - 14502		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	14740	PERF. 14470 - 14490		
03	1271	N	549	-0-	-722	-0-	19	1	530	2	Y	-0-			1
04	780	N	516	-0-	-264	-0-	37	1	479	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	806	N	274	-0-	-532	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-			-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF. 14150 - 14170		
03	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	216	1	6147	2	Y	-0-			30
04	6720	X	4828	-0-	-1892	-0-	348	1	4480	2	Y	-0-	23	1	7
05	5022	X	4026	-0-	-996	-0-	4026	2			Y	-0-			7
06	6150	X	2880	-0-	-3270	-0-	222	1	2658	2	Y	-0-			7
07	6355	X	3180	-0-	-3175	-0-	262	1	2918	2	Y	-0-			7
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	3432	2	Y	-0-			7
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF. 12162 - 13560		
03	1240	N	35	-0-	-1205	-0-	35	2			N	-0-			163
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			163
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			163
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			163
07	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-			163
08	1240	N	260	-0-	-980	-0-	260	2			N	-0-			163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL.	DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	13920	- 13940
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	508	-0-	-112	-0-			14	1	494	2	Y	-0-			3
04	540 N	511	-0-	-29	-0-			17	1	494	2	Y	-0-			3
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-			20	1	583	2	Y	-0-			3
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-			11	1	501	2	Y	2			5
								2	9							
07	527 N	339	-0-	-188	-0-			8	1	331	2	Y	-0-			5
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-			25	1	703	2	Y	-0-			5
LEWIS "B"					WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL.	DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310
03	868 X	424	-0-	-444	-0-			14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	579	-0-	-261	-0-			42	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	868 X	489	-0-	-379	-0-			489	2		2	Y	-0-			-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-			49	1	583	2	Y	-0-			-0-
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-			61	1	675	2	Y	-0-			-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-			70	1	734	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"					WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL.	DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	N/A
03	713 X	576	-0-	-137	-0-			16	1	560	2	Y	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-			18	1	518	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	296	-0-	-138	-0-			10	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	164	-0-	-406	-0-			4	1	160	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	247	-0-	-311	-0-			6	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	174	-0-	-136	-0-			6	1	168	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"					WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL.	DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	N/A
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-			26	1	938	2	Y	1			10
								1	9							
04	960 N	926	-0-	-34	-0-			31	1	894	2	Y	1			11
								1	9							
05	992 N	783	-0-	-209	-0-			26	1	757	2	Y	-0-			11
06	930 N	596	-0-	-334	-0-			13	1	581	2	Y	2			13
								2	9							
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-			24	1	975	2	Y	-0-			13
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-			91	1	2528	2	Y	1			14
								1	9							
HOLMES "A"					WELL #:	21	RRCID ->	229192	COMPL.	DATE	02/10/2007	TOTAL	DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL		DEPTH 14290		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-		57 2	1 9	2032	2	Y	2					6
04	3000 N	3906	-0-	906	906	906		130 3	1 9	3773	2	Y	3					9
05	2800 N	1894	-0-	-906	-0-	-0-		64 1	1	1830	2	Y	-0-					9
06	990 N	854	-0-	-136	-0-	-0-		19 3	1 9	832	2	Y	3					12
07	1023 X	678	-0-	-345	-0-	-0-		17 1	1	661	2	Y	-0-					12
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	1 9	965	2	Y	1					13
HOLMES "A"				WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL		DEPTH 14358		PERF. N/A				
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	1	389	2	Y	-0-					1
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	1	504	2	Y	-0-					1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	1	498	2	Y	-0-					1
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	463	2	Y	2					3
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1	326	2	Y	-0-					3
08	527 N	436	-0-	-91	-0-	-0-		15 1	1	421	2	Y	-0-					3
LITTLE FLOCK				WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL		DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850				
03	8587 X	5203	-0-	-3384	-0-	-0-		177 1	1	5026	2	Y	-0-					-0-
04	7440 X	3810	-0-	-3630	-0-	-0-		275 1	1	3535	2	Y	-0-					-0-
05	8463 X	5236	-0-	-3227	-0-	-0-		5236 2	2			Y	-0-					-0-
06	8190 X	4537	-0-	-3653	-0-	-0-		349 1	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	8463 X	3400	-0-	-5063	-0-	-0-		280 1	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	-0-		711 1	1	7405	2	Y	-0-					-0-
BLACK				WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL		DEPTH 14314		PERF. N/A				
03	1798 X	1302	-0-	-496	-0-	-0-		44 2	1 9	1256	2	Y	2					18
04	1740 X	338	-0-	-1402	-0-	-0-		24 4	1 9	310	2	Y	4	14	1			8
05	1798 X	606	-0-	-1192	-0-	-0-		605 2	2	1	9	Y	1					9
06	1260 X	644	-0-	-616	-0-	-0-		49 7	1 9	588	2	Y	6					15
07	1302 X	446	-0-	-856	-0-	-0-		37 1	1	409	2	Y	-0-					15
08	1302 X	465	-0-	-837	-0-	-0-		41 1	1 9	423	2	Y	1					16
LEWIS "B"				WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL		DEPTH 14999		PERF. N/A				
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	-0-		284 1	1	8055	2	Y	-0-					2
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	-0-		489 1	1	6296	2	Y	-0-					2
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	-0-		6181 2	2			Y	-0-					2
06	8070 X	4356	-0-	-3714	-0-	-0-		335 1	1	4021	2	Y	-0-	1	1			1
07	8339 X	4959	-0-	-3380	-0-	-0-		409 1	1	4550	2	Y	-0-					1
08	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-0-		546 1	1	5683	2	Y	-0-					1
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230				
03	9765 X	5905	-0-	-3860	-0-	-0-		201 1	1	5704	2	Y	-0-					5
04	9450 X	2766	-0-	-6684	-0-	-0-		199 1	1	2567	2	Y	-0-	4	1			1
05	8649 X	3617	-0-	-5032	-0-	-0-		3617 2	2			Y	-0-					1
06	6930 X	113	-0-	-6817	-0-	-0-		9 1	1	104	2	Y	-0-					1
07	6510 X	5351	-0-	-1159	-0-	-0-		441 1	1	4910	2	Y	-0-					1
08	5890 X	1690	-0-	-4200	-0-	-0-		148 1	1	1542	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
BLACK				WELL #:	11	RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12791 - 14180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	174	1	4940	2	Y	2			54			
						2	9										
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	398	1	5126	2	Y	20	40	1	34			
						22	9										
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5248	2		3	9	Y	3		37			
06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	458	1	5489	2	Y	18			55			
						20	9										
07	4371 X	3232	-0-	-1139	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-			55			
08	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	335	1	3488	2	Y	3			58			
						3	9										
BLACK				WELL #:	6	RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A					
03	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	239	1	6796	2	Y	3			42			
						3	9										
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	467	1	6017	2	Y	23	32	1	33			
						25	9										
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4479	2		3	9	Y	3		36			
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	310	1	3715	2	Y	12			48			
						13	9										
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	288	1	3210	2	Y	-0-			48			
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	335	1	3488	2	Y	3			51			
						3	9										
TWEENER				WELL #:	4	RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A					
03	1085 X	506	-0-	-579	-0-	1	1	505	2	Y	-0-			111			
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	Y	-0-			111			
05	1085 X	928	-0-	-157	-0-	16	1	912	2	Y	-0-			111			
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	Y	-0-			111			
07	1178 X	405	-0-	-773	-0-	7	1	398	2	Y	-0-			111			
08	1178 X	921	-0-	-257	-0-	4	1	917	2	Y	-0-			111			
BLACK				WELL #:	7	RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A					
03	4340 X	616	-0-	-3724	-0-	21	1	594	2	Y	1			39			
						1	9										
04	4200 X	1006	-0-	-3194	-0-	72	1	920	2	Y	13	30	1	22			
						14	9										
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2		3	9	Y	3		25			
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185	1	2214	2	Y	26			51			
						29	9										
07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	217	1	2412	2	Y	-0-			51			
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	6			57			
						7	9										
LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A					
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	260	1	7402	2	Y	2	1	8	52			
						2	9										
04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	516	1	6643	2	Y	6			58			
						7	9										
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2		4	9	Y	4		62			
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	322	1	3866	2	Y	18	41	1	38			
						20	9										
07	3658 X	3078	-0-	-580	-0-	254	1	2824	2	Y	-0-			38			
08	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	278	1	2899	2	Y	1			39			
						1	9										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LEWIS "B"		WELL #:		21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.12890	-	13530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	284	-0-	284	1131	10	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	256	-0-	256	1387	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	1754 X	367	-0-	-1387	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL	DEPTH	13890	PERF. 8928	-	13450
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	113	1	3199	2	Y	-0-			1
04	3150 X	2457	-0-	-693	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-			1
05	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-			1
06	3210 X	2145	-0-	-1065	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	183	1	2034	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	1633	-0-	-1684	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266182	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	14750	PERF. 8820	-	14490
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-			-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	176	1	1957	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	5680	-0-	2580	2580	497	1	5183	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF. 8888	-	14626
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL	DEPTH	9001	PERF. 8260	-	8647
PRATT GAS UNIT NO. 1														
03	682 N	95	-0-	-587	-0-	95	2		Y	-0-				-0-
04	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	2		Y	-0-				-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-				-0-
SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL	DEPTH	13600	PERF. 8250	-	8630
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2		Y	-0-				-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		Y	-0-				-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2		Y	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990						
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			40
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			40
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			40
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			40
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			40
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106						
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-			-0-
05	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182						
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			14
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			14
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			14
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419						
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038						
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	144852	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 8676	- 9333	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	145042	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8530	- 9258	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146417	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9035	- 9161	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3211	-0-	211	211	3211	2		N	-0-			-0-
07	657 N	446	-0-	-211	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	527 N	260	-0-	-267	-0-	260	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	149099	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8833	- 9453	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 8955	- 9150	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	152005	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	- 9300	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10121	PERF. 8702	- 8929	
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					30
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-					30
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-					30
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2			N	-0-					30
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-					30
08		186 N	48	-0-	-138	-0-	48 2			N	-0-					30
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187								
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058								
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-					-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-					-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-					-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-					-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-					-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219								
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-					-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-					-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-					-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970								
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2			N	-0-					-0-
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2			N	-0-					-0-
05		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2			N	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630								
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-					-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-					-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-					-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-					-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5	RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	- 8656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8842	- 8915	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839	- 93703	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983	- 10190	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313	- 10009	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728	- 9446	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8678	- 10744	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HALL, F. L.			WELL #:		7	RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GIBSON					WELL #:		5	RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #:		3	RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.					WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #:		1	RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 10223						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HALL, F. L.			WELL #: 6			RRCID -> 196043			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
THOMPSON, B.W.			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196044			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STONE, W.O.			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196113			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HALL, F. L.			WELL #: 10			RRCID -> 196115			COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STONE, W.O.			GAS UNT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 196123			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 8			RRCID -> 196128			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FULTON, GEORGE			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196239			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196323	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 8798 - 9964							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.				WELL #:		5	RRCID ->	196324	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8902 - 9647					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID ->	196329	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 10009					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON				WELL #:		11	RRCID ->	196571	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8468 - 9536					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.				WELL #:		12	RRCID ->	196573	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF. 8678 - 9989					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID ->	196612	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8895 - 9668					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12	RRCID ->	196625	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8792 - 10019					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
RHODES GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 198362			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			12			RRCID -> 198374			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:			7			RRCID -> 198801			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			13			RRCID -> 198840			COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			14			RRCID -> 199477			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8			RRCID -> 199627			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:			6			RRCID -> 200040			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 11			RRCID -> 200640			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 200873			COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15			RRCID -> 201237			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 6			RRCID -> 201565			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 202639			COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #: 3			RRCID -> 204830			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 5			RRCID -> 205561			COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #:	14	RRCID -> 209627	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF. 8851 - 9064	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	15	RRCID -> 209632	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 8970 - 9956	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID -> 209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8992 - 10025	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 9036 - 10271	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, F. L.			WELL #:	22	RRCID -> 210938	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 9523	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, F. L.			WELL #:	15	RRCID -> 211112	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 8758 - 9712	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9	RRCID -> 211787	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8884 - 9589	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 12810	PERF. 8878	- 10060					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 8819	- 9343					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236	COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF. 9197	- 9878					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221495	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8632	- 10350					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224807	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 13415	PERF. 8750	- 9829					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 8820	- 9646					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225647	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 13820	PERF. 8776	- 9908					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8976 - 10064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:		13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8522 - 9538	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8961 - 9486	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REED GAS UNIT II				WELL #:		7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8843 - 9694	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIBSON				WELL #:		13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8603 - 9820	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8817 - 10058	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708 - 9965							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 12		RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353 - 9943							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9042 - 9992							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8592 - 9488							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HALL, F. L.			WELL #: 14			RRCID -> 230764			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 231788			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 231846			COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 23			RRCID -> 232013			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 232192			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 232363			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GIBSON			WELL #: 10			RRCID -> 232369			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12		RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
GIBSON			WELL #: 17			RRCID -> 234072			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 235579			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOGENBAUGH			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 235583			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER			GAS UNIT NO.1			WELL #: 8			RRCID -> 235606			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 235725			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 238964			COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19			RRCID -> 240576			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 17		RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8709 - 9696			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8803 - 10551			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8770 - 9703						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:		21	RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #:		3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #:		17	RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #:		19	RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
F. L. HALL			WELL #:		19	RRCID -> 250930			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID -> 251038			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 251425			COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID -> 251707			COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 251713			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 251716			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 252134			COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491	
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2	N -0-	-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N -0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N -0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N -0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N -0-	-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N -0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123						
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8872 - 9451						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8796 - 9883						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 9070 - 9804						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8770 - 9746						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-					-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-					-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-					-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-					-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950						
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2				N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2				N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2				N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 9205 - 9777	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 9076	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828	
03	SWR 10	211	-0-	211	166310	211	2		N	-0-		-0-
04	SWR 10	100	-0-	100	166410	100	2		N	-0-		-0-
05	SWR 10	90	-0-	90	166500	90	2		N	-0-		-0-
06	SWR 10	53	-0-	53	166553	53	2		N	-0-		-0-
07	SWR 10	158	-0-	158	166711	158	2		N	-0-		-0-
08	SWR 10	103	-0-	103	166814	103	2		N	-0-		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341	
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-		20
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		20
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		20
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		20
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		20
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 9730	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8739 - 8986	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8783 - 9437	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 9377	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8983 - 9382	
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1467	2	N	11	11	8	-0-
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1372	2	N	19	19	8	-0-
06	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1155	2	N	13	13	8	-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	6	6	8	-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	3	3	8	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	18	18	8	-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	10	10	8	-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	4	4	8	-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	967	-0-	-490	-0-	959	2	N	7	7	8	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"															//CONT.// 30321 500 881167															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
															WELL #: 1															RRCID -> 120340															COMPL. DATE 02/18/1986															TOTAL DEPTH 13500															PERF. 8821 - 8844														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																									
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																									
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-																																																										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-																																																										
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-																																																										
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-																																																										
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-																																																										
WORTHY UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 134203															COMPL. DATE 03/12/1990															TOTAL DEPTH 9150															PERF. 8848 - 9048														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																									
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																									
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																									
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																									
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																									
GRIZZLY															WELL #: 1															RRCID -> 205891															COMPL. DATE 10/02/2004															TOTAL DEPTH 14950															PERF. 9238 - 9417														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
LEWIS "B"															WELL #: 4															RRCID -> 205906															COMPL. DATE 08/26/2004															TOTAL DEPTH 14989															PERF. 9301 - 9445														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
LEWIS "B"															WELL #: 3															RRCID -> 207078															COMPL. DATE 06/04/2004															TOTAL DEPTH 14980															PERF. 9296 - 9443														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
HOLMES "A"															WELL #: 7															RRCID -> 207375															COMPL. DATE 06/12/2004															TOTAL DEPTH 14250															PERF. 9154 - 9518														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
HOLMES "A"															WELL #: 3															RRCID -> 207376															COMPL. DATE 07/17/2004															TOTAL DEPTH 14200															PERF. 9094 - 9462														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																									

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLMES "A"			WELL #:		4	RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
LEWIS "B"														
//CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 881167 WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167																	
HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211										
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430										
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8890 - 9145										
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF. 9188 - 9475										
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:		22	RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9146 - 9492										
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 9125 - 9381										
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
BLACK			WELL #: 2			RRCID -> 233076			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES"A"			WELL #: 19			RRCID -> 233261			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POLAR			WELL #: 1			RRCID -> 233316			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 26			RRCID -> 233732			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 15			RRCID -> 235957			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 14			RRCID -> 235999			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE FLOCK			WELL #: 1			RRCID -> 241211			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER															CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 30321 500 //CONT.// 881167															NON-ASSOCIATED									
WELL #: 3															RRCID -> 241572									
COMPL. DATE 07/02/2008															TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	361	2	Y	-0-						26				
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	392	2	Y	-0-						26				
05		434 N	237	-0-	-197	-0-	-0-			4 1	233	2	Y	-0-						26				
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	360	2	Y	-0-						26				
07		403 N	291	-0-	-112	-0-	-0-			5 1	286	2	Y	-0-						26				
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-			1 1	239	2	Y	-0-						26				
BLACK															WELL #: 15									
RRCID -> 242942															COMPL. DATE 06/01/2008									
TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317																								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
LEWIS "B"															WELL #: 18									
RRCID -> 243432															COMPL. DATE 07/30/2008									
TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006																								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
LEWIS "B"															WELL #: 20									
RRCID -> 244631															COMPL. DATE 04/09/2008									
TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462																								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BLACK															WELL #: 11									
RRCID -> 244655															COMPL. DATE 11/20/2008									
TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207																								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BLACK															WELL #: 6									
RRCID -> 245122															COMPL. DATE 11/26/2008									
TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310																								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
TWEENER															WELL #: 4									
RRCID -> 245787															COMPL. DATE 07/02/2008									
TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238																								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
STONE, W. O.				WELL #: 1	RRCID -> 108959	COMPL. DATE 12/26/1983	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 12219	- 12334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
HUFFMAN, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 112884	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 14197	PERF. 8682	- 8850			
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-	-0-
*03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
*07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HUFFMAN "B"				WELL #: 2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8386	- 8392			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770								
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #: 1	RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 13895	PERF. 8894	- 9440			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	- 8539			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	308	2	1 9		N	1	1 8	-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-		-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-		-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	226051	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8722 -	8871				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	226505	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	8750 -	8840				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8635 -	8728				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 -	8497				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	8754 -	8867				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8508 -	8654				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 -	8683				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 8467	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 8683	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570					
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 8750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 8636					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	238965	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8436 - 8592			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	240449	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8833 - 8727			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241148	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8701 - 8815			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	241465	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF. 8509 - 8691			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241579	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF. 8518 - 8664			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8435 - 8602			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242995	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 8706 - 8852			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		17	RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 8920					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 8775					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 8775					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		18	RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 8498					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 8794					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8481 - 8623	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8647 - 8773	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 8755	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	247394	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	8679 - 8882	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	247422	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	8631 - 8792	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		23
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2		N	-0-		23
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		23
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-	48	2		N	-0-		23
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		23
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2		N	-0-		23

PRATT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 8473	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 8670	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 8484	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256957	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13082	PERF. 8557 - 8698						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257032	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF. 8516 - 8639						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON				WELL #:	6	RRCID ->	257209	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF. 8468 - 8626						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	257216	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12598	PERF. 8486 - 8561						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257231	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8516 - 8685						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257239	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13865	PERF. 8385 - 8513						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257377	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF. 8264 - 8408						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8655 - 8726			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	262513	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF. 8297 - 8402			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	262623	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 - 8681			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	262739	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660 - 8864			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266214	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8239 - 8404			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266541	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638 - 8715			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	266543	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529 - 8676			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-0-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
GRIZZLY			WELL #:		1	RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 9122			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				30445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444												
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185946	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 16525	PERF.15470	-	16046						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189000	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 16361	PERF.15797	-	16004						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OWENS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 155163	COMPL. DATE 05/26/1995	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10921	-	10968						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #: 2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	-	9764						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEVELS, MARION				WELL #: 1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	-	11153						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON							
COUCH OIL & GAS, INC.				182165												
BRAVEHEART				WELL #: 2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	-	17669						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
FULLSPIKE ENERGY LLC															
MONTGOMERY															
//CONT.//															
32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
289935															
WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRAUKE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926															
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390															
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-		-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2				Y	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				Y	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				Y	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0	-0-	65	2				Y	-0-		-0-
08	T. A.		35	-0-	-35	-0-	35	2				Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465															
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2				Y	-0-		-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2				Y	-0-		-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2				Y	-0-		-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2				Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184															
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2				N	-0-		-0-
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2				N	-0-		-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2				N	-0-		-0-
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2				N	-0-		-0-
07		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2				N	-0-		-0-
08		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2				N	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445															
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2				Y	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-		-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-		-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				Y	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936										
SIMS, ALTON			WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11694	PERF.10032	-	10366
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON			WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.10070	-	11139
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10983	-	11155
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11370	-	11489
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON			WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11350	-	11450
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON			WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11243	-	11440
03	T. A.		822	-0-	822	1542	822	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		749	-0-	749	2291	749	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		817	-0-	817	3108	817	2			Y	-0-			-0-
06	3890 X		782	-0-	-3108	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
07	740 X		740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	11767	PERF.10961	-	11388
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GU				WELL #:		1	RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800				
03	3720	X	1581	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
04	2130	X	1612	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
05	2387	X	1920	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
07	2387	X	2188	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
08	1922	X	505	-0-	-1417	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-

DOSS GU				WELL #:		2	RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON				WELL #:		6L	RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOSS GU				WELL #:		3	RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384				
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GU				WELL #:		4	RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544				
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU				WELL #:		5	RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678				
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
06	1650	N	1028	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.// 100936															
DOSS GU			WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		465 N	454	-0-	-11	-0-		454	2			Y	-0-					-0-
04		450 N	449	-0-	-1	-0-		449	2			Y	-0-					-0-
05		465 N	389	-0-	-76	-0-		389	2			Y	-0-					-0-
06		450 N	426	-0-	-24	-0-		426	2			Y	-0-					-0-
07		465 N	421	-0-	-44	-0-		421	2			Y	-0-					-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501							
03		1333 N	1223	-0-	-110	-0-		1223	2			Y	-0-					-0-
04		1290 N	1156	-0-	-134	-0-		1156	2			Y	-0-					-0-
05		1271 N	1190	-0-	-81	-0-		1190	2			Y	-0-					-0-
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-		1143	2			Y	-0-					-0-
07		1209 N	962	-0-	-247	-0-		962	2			Y	-0-					-0-
08		1178 N	813	-0-	-365	-0-		813	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912		PERF.10872 - 11372							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
DOSS GU			WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10910 - 11287							
03		1147 N	1104	-0-	-43	-0-		1104	2			Y	-0-					-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2			Y	-0-					-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			Y	-0-					-0-
06		1080 N	1064	-0-	-16	-0-		1064	2			Y	-0-					-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2			Y	-0-					-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753							
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	16	-0-	-44	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON			WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480							
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			Y	-0-					-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			Y	-0-					-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			Y	-0-					-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2			Y	-0-					-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2			Y	-0-					-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378														
03	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320														
03	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			Y	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
08	2139 N	1462	-0-	-677	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468														
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-			-0-
04	3450 X	2876	-0-	-574	-0-	2876	2			Y	-0-			-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-			-0-
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-			-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-			-0-
08	3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668														
03	4411 X	3242	-0-	-1169	-0-	3242	2			Y	-0-			-0-
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-			-0-
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-			-0-
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-			-0-
08	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626														
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
DOSS GU																			
WELL #: 14										RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1426 N	1128	-0-	-0-	-298	-0-		1128	2			Y	-0-					-0-	
04	1380 N	883	-0-	-0-	-497	-0-		883	2			Y	-0-					-0-	
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-		1407	2			Y	-0-					-0-	
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		1357	2			Y	-0-					-0-	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-		1155	2			Y	-0-					-0-	
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		1522	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	2			Y	-0-					-0-	
04	1080 N	976	-0-	-0-	-104	-0-		976	2			Y	-0-					-0-	
05	1116 N	1012	-0-	-0-	-104	-0-		1012	2			Y	-0-					-0-	
06	1020 N	924	-0-	-0-	-96	-0-		924	2			Y	-0-					-0-	
07	1023 N	853	-0-	-0-	-170	-0-		853	2			Y	-0-					-0-	
08	1023 N	970	-0-	-0-	-53	-0-		970	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-		1576	2			Y	-0-					-0-	
04	1530 N	1486	-0-	-0-	-44	-0-		1486	2			Y	-0-					-0-	
05	1581 N	1445	-0-	-0-	-136	-0-		1445	2			Y	-0-					-0-	
06	1530 N	1029	-0-	-0-	-501	-0-		1029	2			Y	-0-					-0-	
07	1550 N	1386	-0-	-0-	-164	-0-		1386	2			Y	-0-					-0-	
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-		1975	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188	
03	62 N	30	-0-	-0-	-32	-0-		30	2			Y	-0-					-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			Y	-0-					-0-	
06	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-		25	2			Y	-0-					-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-					-0-	
08	62 N	60	-0-	-0-	-2	-0-		60	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	25	-0-	-0-	25	50		25	2			Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-					-0-	
06	75 X	25	-0-	-0-	-50	-0-		25	2			Y	-0-					-0-	
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	30	-0-	-0-	30	30		30	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		620	2			Y	-0-					-0-	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-		864	2			Y	-0-					-0-	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2			Y	-0-					-0-	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-		855	2			Y	-0-					-0-	
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		739	2			Y	-0-					-0-	
08	868 N	616	-0-	-0-	-252	-0-		616	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436	
03	1395 N	921	-0-	-0-	-474	-0-		921	2			Y	-0-					-0-	
04	870 N	354	-0-	-0-	-516	-0-		354	2			Y	-0-					-0-	
05	1240 N	469	-0-	-0-	-771	-0-		469	2			Y	-0-					-0-	
06	900 N	364	-0-	-0-	-536	-0-		364	2			Y	-0-					-0-	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-		396	2			Y	-0-					-0-	
08	465 N	453	-0-	-0-	-12	-0-		453	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
08	1271	N	534	-0-	-737	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687														
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
05	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
06	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100														
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638														
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330														
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
03	2325	X	514	-0-	-1811	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
04	2250	X	866	-0-	-1384	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
05	2325	X	752	-0-	-1573	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
06	810	X	772	-0-	-38	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
07	899	X	885	-0-	-14	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2		Y	-0-				-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2		Y	-0-				-0-
05	1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2		Y	-0-				-0-
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2		Y	-0-				-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		Y	-0-				-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		Y	-0-				-0-
04	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2		Y	-0-				-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-				-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-				-0-
07	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4288	2		Y	-0-				-0-
08	4743 X	4336	-0-	-407	-0-	4336	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
03	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2		Y	-0-				-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-				-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-				-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-				-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2		Y	-0-				-0-
04	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2		Y	-0-				-0-
05	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2		Y	-0-				-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-				-0-
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		Y	-0-				-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2		Y	-0-				-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-				-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-				-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-				-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-				-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-				-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-				-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-				-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-				-0-
08	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693														
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-				-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2		Y	-0-				-0-
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		Y	-0-				-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 241739														
COMPL. DATE 01/18/2008														
TOTAL DEPTH 13458														
PERF.11147 - 12960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-				-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 10														
RRCID -> 241764														
COMPL. DATE 06/27/2008														
TOTAL DEPTH 13170														
PERF.11352 - 12986														
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-				-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-				-0-
05	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2223	2		Y	-0-				-0-
06	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1868	2		Y	-0-				-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-				-0-
08	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 16														
RRCID -> 241770														
COMPL. DATE 06/12/2014														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.12424 - 13096														
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-				-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-				-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 241814														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11262 - 12724														
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		Y	-0-				-0-
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		Y	-0-				-0-
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		Y	-0-				-0-
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546	2		Y	-0-				-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2		Y	-0-				-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 22														
RRCID -> 243428														
COMPL. DATE 08/15/2008														
TOTAL DEPTH 13245														
PERF.11276 - 13128														
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-				-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2		Y	-0-				-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		Y	-0-				-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-				-0-
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2		Y	-0-				-0-
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 243451														
COMPL. DATE 09/01/2008														
TOTAL DEPTH 13185														
PERF.11367 - 12917														
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-				-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-				-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-				-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-				-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-				-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU														
WELL #: 21														
RRCID -> 243477														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 13210														
PERF.11368 - 13090														
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-				-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		Y	-0-				-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
DOSS GU		WELL #:		23	RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12380 - 12716
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03		868 N	734	-0-	-134	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-		-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-		-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-		-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-		-0-
DOSS GU		WELL #:		25	RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11164 - 12996
03		1364 N	978	-0-	-386	-0-	978 2		Y	-0-		-0-
04		1380 N	884	-0-	-496	-0-	884 2		Y	-0-		-0-
05		1085 N	913	-0-	-172	-0-	913 2		Y	-0-		-0-
06		960 N	866	-0-	-94	-0-	866 2		Y	-0-		-0-
07		899 N	657	-0-	-242	-0-	657 2		Y	-0-		-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL	DEPTH	13180	PERF.11082 - 12930
03		899 N	727	-0-	-172	-0-	727 2		Y	-0-		-0-
04		810 N	692	-0-	-118	-0-	692 2		Y	-0-		-0-
05		806 N	643	-0-	-163	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-		-0-
07		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2		Y	-0-		-0-
08		651 N	457	-0-	-194	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL	DEPTH	13210	PERF.11084 - 12978
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-		-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-		-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	355	-0-	-141	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL	DEPTH	13310	PERF.11302 - 11539
03		403 N	136	-0-	-267	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	314	-0-	-166	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
05		496 N	202	-0-	-294	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL	DEPTH	13035	PERF.11283 - 12724
03		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	877	-0-	-173	-0-	877 2		N	-0-		-0-
05		1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 2		N	-0-		-0-
06		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 2		N	-0-		-0-
07		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		N	-0-		-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		13	RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL	DEPTH	13105	PERF.11281 - 12906
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-		-0-
05		930 N	873	-0-	-57	-0-	873 2		Y	-0-		-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-		-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 19										RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-						-0-	
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-						-0-	
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-						-0-	
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-						-0-	
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-						-0-	
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830	
03		1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2			Y	-0-						-0-	
04		1050 N	780	-0-	-270	-0-	780	2			Y	-0-						-0-	
05		930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-						-0-	
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-						-0-	
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-						-0-	
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952	
03		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-						-0-	
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-						-0-	
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-						-0-	
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-						-0-	
07		1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2			Y	-0-						-0-	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452	
03		465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-						-0-	
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-						-0-	
05		465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-						-0-	
06		390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2			Y	-0-						-0-	
07		465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-						-0-	
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-						-0-	
BOBBY REED GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403	
03		1054 N	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-						-0-	
04		960 N	462	-0-	-498	-0-	462	2			Y	-0-						-0-	
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-						-0-	
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-						-0-	
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-						-0-	
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-						-0-	
DOSS GU										WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437	
03		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-						-0-	
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-						-0-	
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-						-0-	
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-						-0-	
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-						-0-	
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450	
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-						-0-	
04		210 N	81	-0-	-129	-0-	81	2			Y	-0-						-0-	
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-						-0-	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-						-0-	
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-						-0-	
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473														
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236														
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-					Y	-0-			-0-
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
06	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
04	990 N	824	-0-	-166	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3105	-0-	105	-0-	3105	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3475	-0-	375	-0-	3475	2			Y	-0-			-0-
06	1305 N	825	-0-	-480	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
08	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-	
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-	
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-	
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-	
SIMS, ALTON														
WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520														
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-	
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		Y	-0-			-0-	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 220903 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576														
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	N	1	9 1	10	
						1	9							
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-		10	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-		10	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	-0-		10	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	394	2	N	-0-		10	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	916	2	N	1		11	
						1	9							
EVERETT														
WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415														
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	2	N	-0-	9 1	10	
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	N	-0-		10	
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-		10	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-		10	
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	2	N	-0-		10	
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	2	1	236	2	N	1		11	
						1	9							
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727														
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	8 1	10	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-		10	
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-		10	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		10	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-		10	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1		11	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"														
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	128 1	2	1479 2	N	2	8 1	2 8	10	
04	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	46 1	1	1181 2	N	-0-			10	
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	151 1	1	1439 2	N	-0-			10	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88 1	1	1009 2	N	-0-			10	
07	1271 N	906	-0-	-365	-0-	120 1	1	786 2	N	-0-			10	
08	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	13 1	1	1450 2	N	1			11	
						1 9								

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746														
03	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	125 1	1	1453 2	N	-0-	19 1		21	
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	51 1	1	1306 2	N	-0-			21	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	152 1	1	1454 2	N	-0-			21	
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	137 1	1	1563 2	N	-0-			21	
07	1395 N	1104	-0-	-291	-0-	147 1	1	957 2	N	-0-			21	
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16 1	1	1692 2	N	2			23	
						2 9								

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034														
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	71 1	1	829 2	N	-0-	8 1		10	
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	37 1	1	960 2	N	-0-			10	
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	445 1	1	4242 2	N	-0-			10	
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	342 1	1	3904 2	N	6	6 8		10	
						7 9								
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	371 1	1	2419 2	N	6	6 8		10	
						7 9								
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	36 1	1	3825 2	N	1			11	
						1 9								

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944														
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	171 1	1	1977 2	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	41 1	1	1058 2	N	-0-			-0-	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	156 1	1	1485 2	N	-0-			-0-	
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	92 1	1	1048 2	N	-0-			-0-	
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	184 1	1	1203 2	N	-0-			-0-	
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	19 1	1	2074 2	N	-0-			-0-	

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610														
03	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	87 1	1	1004 2	N	2	11 1	2 8	12	
						2 9								
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70 1	1	1794 2	N	2	2 8		12	
						2 9								
05	1364 N	908	-0-	-456	-0-	86 1	1	822 2	N	-0-			12	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	114 1	1	1303 2	N	1	1 8		12	
						1 9								
07	1705 N	931	-0-	-774	-0-	124 1	1	807 2	N	-0-			12	
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	17 1	1	1883 2	N	2			14	
						2 9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"													CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 220903 WELL #: 2													RRCID -> 140749								
COMPL. DATE 01/22/1992													TOTAL DEPTH 12285								
PERF.11611													- 11967								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		620 N	486	-0-	-0-	-134	-0-	-0-			67 1	419 2	N		-0-			8 1			10
04		570 N	553	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			50 1	503 2	N		-0-						10
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	505 2	N		-0-						10
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1	562 2	N		-0-						10
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			104 1	478 2	N		-0-						10
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	687 2	N		1						11
											1 9										

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4								
RRCID -> 154886													COMPL. DATE N/A								
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8390 - 10666								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

SHELLEY 'A'													WELL #: 1								
RRCID -> 158522													COMPL. DATE 03/18/1996								
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12075 - 12111								
03	1519	N	1327	-0-	-0-	-192	-0-	-0-			55 1	1272 2	Y		-0-						-0-
04	1560	N	1115	-0-	-0-	-445	-0-	-0-			59 1	1056 2	Y		-0-						-0-
05	1488	N	1212	-0-	-0-	-276	-0-	-0-			71 1	1141 2	Y		-0-						-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 1	1254 2	Y		-0-						-0-
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1	1120 2	Y		-0-						-0-
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			132 1	2039 2	Y		-0-						-0-

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5								
RRCID -> 158916													COMPL. DATE 03/31/1996								
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11256 - 11820								
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	585 2	N		-0-			8 1			10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	601 2	N		-0-						10
05	682	N	651	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			62 1	589 2	N		-0-						10
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	579 2	N		-0-						10
07	651	N	571	-0-	-0-	-80	-0-	-0-			76 1	495 2	N		-0-						10
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	728 2	N		1						11
											1 9										

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 6								
RRCID -> 161179													COMPL. DATE 11/02/1996								
TOTAL DEPTH 11906													PERF.11186 - 11719								
03	806	N	707	-0-	-0-	-99	-0-	-0-			85 1	622 2	Y		-0-			8 1			10
04	690	N	683	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			54 1	629 2	Y		-0-						10
05	713	N	696	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			94 1	602 2	Y		-0-						10
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1	582 2	Y		-0-						10
07	713	N	564	-0-	-0-	-149	-0-	-0-			102 1	462 2	Y		-0-						10
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	820 2	Y		1						11
											1 9										

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 7								
RRCID -> 166312													COMPL. DATE 11/27/1997								
TOTAL DEPTH 12157													PERF.11653 - 11997								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		8	RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELLEY 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833					
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	820	-0-	-48	-0-	55	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	X	581	-0-	-287	-0-	35	1	544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
THOMPSON, MILDRED			WELL #:		9	RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989					
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2055	2	N	1	9	1			10
							1	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	105	1	2698	2	N	-0-					10
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	276	1	2627	2	N	-0-					10
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	199	1	2276	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	267	1	1744	2	N	1	1	8			10
							1	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	2	N	1					11
							1	9									
EVERETT			WELL #:		8	RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276					
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	111	1	1282	2	N	-0-	11	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	77	1	1995	2	N	-0-					13
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	2	N	-0-					13
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	-0-					13
07	1643	N	960	-0-	-683	-0-	128	1	832	2	N	-0-					13
08	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	13	1	1361	2	N	1					14
							1	9									
TERRY "D"			WELL #:		3	RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911					
03	1333	N	413	-0-	-920	-0-	20	1	393	2	N	-0-					40
04	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					40
05	1116	N	386	-0-	-730	-0-	386	2			N	-0-					40
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					40
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
BARGER, H. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288 - 11363					
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-					20
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			20
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			N	-0-					20
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					20
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					20
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "R"												CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED						
CAPACITY												COMPL. DATE 10/23/2001						
TOTAL DEPTH 12254												PERF.11764 - 12056						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	2042	2	N	-0-					3
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	2115	2	N	-0-					3
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	1930	2	N	-0-					3
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1923	2	N	-0-					3
07	2263 N	1441	-0-	-0-	-822	-0-		192	1	1249	2	N	-0-					3
08	2139 N	2011	-0-	-0-	-128	-0-		19	1	1992	2	N	-0-					3

SHELLEY "A"												WELL #: 3						
RRCID -> 187696												COMPL. DATE 01/04/2002						
TOTAL DEPTH 12297												PERF.12094 - 12144						
03	3100 N	4980	-0-	-0-	1880	1880		205	1	4775	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3314	-0-	-0-	314	2194		176	1	3137	2	Y	1		1 8			-0-
05	2971 N	777	-0-	-0-	-2194	-0-		45	1	730	2	Y	2		2 8			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	2583	-0-	-0-	-2160	-0-		157	1	2426	2	Y	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT												WELL #: 1						
RRCID -> 189598												COMPL. DATE 03/01/2006						
TOTAL DEPTH 12800												PERF.11520 - 12637						
03	713 N	667	-0-	-0-	-46	-0-		32	1	635	2	N	-0-					10
04	690 N	685	-0-	-0-	-5	-0-		685	2			N	-0-					10
05	713 N	658	-0-	-0-	-55	-0-		658	2			N	-0-					10
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-					10
07	713 N	575	-0-	-0-	-138	-0-		575	2			N	-0-					10
08	651 N	509	-0-	-0-	-142	-0-		509	2			N	-0-					10

GILLIAM UNIT 1												WELL #: 1						
RRCID -> 190542												COMPL. DATE 03/01/2006						
TOTAL DEPTH 12835												PERF.11541 - 12683						
03	248 N	198	-0-	-0-	-50	-0-		10	1	188	2	N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		427	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-					-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-		2305	2			N	-0-					-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-		2157	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 2						
RRCID -> 191871												COMPL. DATE 03/01/2006						
TOTAL DEPTH 12750												PERF.11560 - 12576						
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	730	2	N	-0-					-0-
04	990 N	859	-0-	-0-	-131	-0-		859	2			N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		888	2			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		829	2			N	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-					-0-

TERRY "D"												WELL #: 5						
RRCID -> 191882												COMPL. DATE 11/12/2002						
TOTAL DEPTH 13175												PERF.11715 - 11802						
03	1023 N	576	-0-	-0-	-447	-0-		28	1	548	2	N	-0-					-0-
04	720 N	428	-0-	-0-	-292	-0-		424	2	4	9	N	4		4 8			-0-
05	744 N	593	-0-	-0-	-151	-0-		593	2			N	-0-					-0-
06	570 N	456	-0-	-0-	-114	-0-		455	2	1	9	N	1		1 7			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		624	2			N	-0-					-0-
08	589 N	234	-0-	-0-	-355	-0-		6	1	228	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		186 N	107	-0-	-79	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-		
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-		
05		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-		
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-		
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-		
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770	
03		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-		
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-		
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-		
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-		
07		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-		
08		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-		
GILLIAM UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11115 - 11296	
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-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
THOMPSON, MILDRED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250	
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1714	2	N	-0-				19	1	21	
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	-0-				1	8	21	
							1	9											
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-						21	
06		1800 N	1114	-0-	-686	-0-	90	1	1023	2	N	-0-				1	8	21	
							1	9											
07		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	205	1	1340	2	N	-0-				1	8	21	
							1	9											
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2022	2	N	-0-				2		23	
							2	9											
TERRY "D"										WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796	
03		713 N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	2	N	-0-						-0-	
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-						-0-	
05		806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-						-0-	
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-						-0-	
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-						-0-	
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-						-0-	
BARGER, H. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11375 - 11385	
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	128	1	1913	2	N	-0-						-0-	
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-						-0-	
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-						-0-	
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-						-0-	
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-						-0-	
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	100	1	1963	2	N	-0-			30
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			30
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			30
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			30
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			30
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			30
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359														
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	2	N	-0-			14
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-			14
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-			14
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			14
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			14
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			14
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843														
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877														
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-			-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746														
03	372 N	162	-0-	-210	-0-	13	1	149	2	N	-0-			-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507														
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3127	-0-	127	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
05	1979 N	1852	-0-	-127	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
07	1271 X	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
08	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782														
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-			125
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			125
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			125
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			125
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2			127
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"										32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 197141				COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-					22									
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	1	8			28									
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					28									
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					32									
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					32									
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					32									

GILLIAM UNIT 1				WELL #: 4				RRCID -> 198034				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713									
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	45	1	893	2	N	-0-					-0-									
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-									
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-									
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-									
07	1085 N	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					-0-									
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-									

GILLIAM UNIT 1				WELL #: 3				RRCID -> 198092				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8									
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					8									

SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 198355				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693									
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-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									

SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 198365				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828									
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-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									

BARGER, H. UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 198712				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376									
03	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	N	-0-					-0-									
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-									
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-									
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-									
07	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					-0-									
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-									

BARGER, H. UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 199630				COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485									
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1669	2	N	-0-					-0-									
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-									
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-									
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-									
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-									
08	1736 N	1081	-0-	-655	-0-	1081	2			N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 5													RRCID -> 200005				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
03		1271 N	928	-0-	-343	-0-			45 1		883 2	N	-0-						-0-									
04		1020 N	989	-0-	-31	-0-			989 2			N	-0-						-0-									
05		1085 N	806	-0-	-279	-0-			806 2			N	-0-						-0-									
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-			788 2			N	-0-						-0-									
07		1023 N	867	-0-	-156	-0-			867 2			N	-0-						-0-									
08		806 N	758	-0-	-48	-0-			758 2			N	-0-						-0-									
BARGER, H. UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 200113				COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390			
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-			23 1		448 2	N	-0-						-0-									
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-			810 2			N	-0-						-0-									
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			1367 2			N	-0-						-0-									
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-			1874 2			N	-0-						-0-									
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-			2035 2			N	-0-						-0-									
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			2059 2			N	-0-						-0-									
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 200114				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459			
03		1953 N	1707	-0-	-246	-0-			83 1		1624 2	N	-0-						-0-									
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			1824 2			N	-0-						-0-									
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			1667 2			N	-0-						-0-									
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-			1533 2			N	-0-						-0-									
07		1891 N	1590	-0-	-301	-0-			1590 2			N	-0-						-0-									
08		1674 N	1385	-0-	-289	-0-			1385 2			N	-0-						-0-									
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 200747				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706			
03		2594 N	2189	-0-	-405	-0-			106 1		2083 2	N	-0-						-0-									
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-			1831 2			N	-0-						-0-									
05		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-			1782 2			N	-0-						-0-									
06		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-			1947 2			N	-0-						-0-									
07		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-			2257 2			N	-0-						-0-									
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-			2542 2			N	-0-						-0-									
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 201601				COMPL. DATE 03/23/2004				TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17									
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-			2300 2			N	-0-			17	7		-0-									
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-			2480 2			N	-0-						-0-									
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			1345 2			N	-0-						-0-									
07		713 N	433	-0-	-280	-0-			433 2			N	-0-						-0-									
08		713 N	255	-0-	-458	-0-			255 2			N	-0-						-0-									
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 201834				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-			15 2		1 9	N	-0-			1	8		-0-									
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-			2554 2			N	-0-						-0-									
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1021 2			N	-0-						-0-									
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-			930 2			N	-0-						-0-									
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-						-0-									
BARGER, H. UNIT													WELL #: 12				RRCID -> 202470				COMPL. DATE 04/16/2004				TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-			47 1		923 2	N	-0-						-0-									
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-			2402 2			N	-0-						-0-									
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-			2864 2			N	-0-						-0-									
06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			2599 2			N	-0-						-0-									
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			1264 2			N	-0-						-0-									
08		3100 N	3199	-0-	99	99			3199 2			N	-0-						-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 202476															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.11711 - 12810															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 202649															
COMPL. DATE 05/12/2004															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.11576 - 11699															
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	-0-		
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	-0-		
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-		
07	1023 N	589	-0-	-434	-0-	-0-	589	2			N	-0-	-0-		
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 204691															
COMPL. DATE 08/16/2004															
TOTAL DEPTH 11333															
PERF.11034 - 11465															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 205115															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.11654 - 12665															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
REED UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 207233															
COMPL. DATE 12/28/2004															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11730 - 11786															
03	1984 N	1136	-0-	-848	-0-	-0-	90	1	1044	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
04	2040 N	1061	-0-	-979	-0-	-0-	40	1	1021	2	N	-0-	-0-		-0-
05	1643 N	1107	-0-	-536	-0-	-0-	105	1	1002	2	N	-0-	-0-		-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-	-0-		-0-
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	-0-	109	1	707	2	N	-0-	-0-		-0-
08	1116 N	641	-0-	-475	-0-	-0-	6	1	635	2	N	-0-	-0-		-0-
REED UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 213191															
COMPL. DATE 06/01/2005															
TOTAL DEPTH 12345															
PERF.11820 - 11850															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
REED UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 216524															
COMPL. DATE 07/18/2005															
TOTAL DEPTH 12160															
PERF.11690 - 11720															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	142	1	1292	2	N	-0-				33
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	74	1	1123	2	N	-0-				33
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	-0-				33
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	927	2	N	7				40
						8	9								
07	1240 N	455	-0-	-785	-0-	87	1	368	2	N	-0-				40
08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	41	1	1066	2	N	-0-				40
REED UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 216678															
COMPL. DATE 08/16/2005															
TOTAL DEPTH 12272															
PERF.11848 - 12133															
03	2449 N	622	-0-	-1827	-0-	49	1	573	2	N	-0-				-0-
04	2250 N	757	-0-	-1493	-0-	28	1	729	2	N	-0-				-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	226	1	2154	2	N	-0-				-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	144	1	1651	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	358	1	2337	2	N	-0-				-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	24	1	2555	2	N	-0-				-0-
REED UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 217273															
COMPL. DATE 09/16/2005															
TOTAL DEPTH 13320															
PERF.11860 - 12140															
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	106	1	1224	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	47	1	1213	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	119	1	1139	2	N	-0-				-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	134	1	877	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	10	1	1062	2	N	-0-				-0-
REED UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 217888															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13150															
PERF.11663 - 12979															
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	309	1	3222	2	N	-0-				122
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	127	1	2490	2	N	3	3	8		122
						3	9								
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	293	1	2496	2	N	1	1	8		122
						1	9								
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	237	1	2362	2	N	-0-				122
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	344	1	2041	2	N	-0-				122
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	57	1	2806	2	N	-0-				122
REED UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 217891															
COMPL. DATE 11/30/2005															
TOTAL DEPTH 13405															
PERF.11868 - 12164															
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	30	1	781	2	N	-0-				-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	-0-				-0-
06	840 N	188	-0-	-652	-0-	15	1	173	2	N	-0-				-0-
07	837 N	173	-0-	-664	-0-	23	1	150	2	N	-0-				-0-
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	7	1	747	2	N	-0-				-0-
REED UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 218161															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13220															
PERF.11433 - 13133															
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	57	1	655	2	N	-0-				-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	25	1	657	2	N	-0-				-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	66	1	629	2	N	-0-				-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	-0-				-0-
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	92	1	596	2	N	-0-				-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 17													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 222056													COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
03		1364 N	1136	-0-	-0-	-228	-0-	-0-		55	1	1081	2	N	-0-	-0-							-0-					
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	2			N	-0-	-0-							-0-					
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-	-0-							-0-					
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1204	2			N	-0-	-0-							-0-					
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1261	2			N	-0-	-0-							-0-					
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1336	2			N	-0-	-0-							-0-					
BARGER "A"													WELL #: 3				RRCID -> 223609				COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1125	2	N	-0-	-0-							-0-					
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1156	2			N	-0-	-0-							-0-					
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1251	2			N	-0-	-0-							-0-					
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-	-0-							-0-					
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1242	2			N	-0-	-0-							-0-					
08		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		1051	2			N	-0-	-0-							-0-					
H. BARGER UNIT													WELL #: 14				RRCID -> 229853				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561			
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2274	2	N	-0-	-0-							27					
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1535	2			N	-0-	-0-							27					
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2422	2			N	-0-	-0-							27					
06		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2069	2			N	-0-	-0-							27					
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1538	2			N	-0-	-0-							27					
08		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2905	2			N	-0-	-0-							27					
EVERETT													WELL #: 10H				RRCID -> 229922				COMPL. DATE 12/30/2006				TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
03		7254 X	4511	-0-	-0-	-2743	-0-	-0-		387	1	4124	2	N	-0-	-0-							-0-					
04		5160 X	3546	-0-	-0-	-1614	-0-	-0-		161	1	3385	2	N	-0-	-0-							-0-					
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		511	1	4580	2	N	-0-	-0-							-0-					
06		4590 X	2899	-0-	-0-	-1691	-0-	-0-		261	1	2638	2	N	-0-	-0-							-0-					
07		4526 X	592	-0-	-0-	-3934	-0-	-0-		106	1	486	2	N	-0-	-0-							-0-					
08		5084 X	3654	-0-	-0-	-1430	-0-	-0-		64	1	3590	2	N	-0-	-0-							-0-					
BARGER, H. UNIT													WELL #: 16				RRCID -> 230710				COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565			
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1468	2	N	-0-	-0-							-0-					
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260	2	1	9	N	-0-	-0-		1	8				-0-					
05		403 N	156	-0-	-0-	-247	-0-	-0-		156	2			N	-0-	-0-							-0-					
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-	-0-							-0-					
07		279 N	250	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		250	2			N	-0-	-0-							-0-					
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-	-0-							-0-					
REED UNIT													WELL #: 14				RRCID -> 230802				COMPL. DATE 07/07/2007				TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	12H	RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL	DEPTH	11564	PERF.12102	- 14931		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		7006 X	4002	-0-	-3004	-0-	346 1 6 9	3650	2	N	5	5	8			-0-
04		6090 X	4713	-0-	-1377	-0-	205 1 3 9	4505	2	N	3	3	8			-0-
05		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	676 1 1 9	6151	2	N	1	1	8			-0-
06		5430 X	1803	-0-	-3627	-0-	172 1 2 9	1629	2	N	2	2	8			-0-
07		5611 X	2964	-0-	-2647	-0-	421 1 2 9	2541	2	N	2	2	8			-0-
08		6820 X	5177	-0-	-1643	-0-	78 1	5099	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.11960	- 13645		
03		3472 X	3017	-0-	-455	-0-	240 1	2777	2	N	-0-					97
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	125 1	3231	2	N	-0-					97
05		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	543 1	5181	2	N	-0-					97
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	392 1	4479	2	N	-0-					97
07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	619 1	4038	2	N	-0-					97
08		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	49 1	5262	2	N	-0-					97
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL	DEPTH	11631	PERF.12144	- 14840		
03		7936 X	6362	-0-	-1574	-0-	534 1	5828	2	N	-0-					-0-
04		7500 X	3730	-0-	-3770	-0-	168 1	3562	2	N	-0-					-0-
05		7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	602 1	5439	2	N	-0-					-0-
06		6630 X	2434	-0-	-4196	-0-	223 1	2211	2	N	-0-					-0-
07		6572 X	4553	-0-	-2019	-0-	632 1	3921	2	N	-0-					-0-
08		6355 X	4008	-0-	-2347	-0-	68 1	3940	2	N	-0-					-0-
EVERETT				WELL #:	12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210		
03		434 X	370	-0-	-64	-0-	29 1	341	2	N	-0-					-0-
04		390 X	365	-0-	-25	-0-	14 1	351	2	N	-0-					-0-
05		403 X	351	-0-	-52	-0-	33 1	318	2	N	-0-					-0-
06		360 X	136	-0-	-224	-0-	11 1	125	2	N	-0-					-0-
07		372 X	139	-0-	-233	-0-	18 1	121	2	N	-0-					-0-
08		372 X	345	-0-	-27	-0-	3 1	342	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100		
03		3410 X	3168	-0-	-242	-0-	252 1 2 9	2914	2	Y	2	2	8			-0-
04		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	128 1	3310	2	Y	-0-					-0-
05		3317 X	3147	-0-	-170	-0-	299 1	2848	2	Y	-0-					-0-
06		3180 X	2923	-0-	-257	-0-	235 1 1 9	2687	2	Y	1	1	8			-0-
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	474 1	3093	2	Y	-0-					-0-
08		3565 X	3379	-0-	-186	-0-	31 1	3348	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU														CNTY: FREESTONE												
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 15														NON-ASSOCIATED												
														CAPACITY												
														RRCID -> 257388												
														COMPL. DATE 04/10/2010												
														TOTAL DEPTH 12935												
														PERF.11304 - 12785												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	254	1	2942	2	Y	2	2	8	-0-												
04	3450 X	3050	-0-	-400	-0-	114	1	2933	2	Y	3	3	8	-0-												
05	3565 X	2188	-0-	-1377	-0-	208	1	1979	2	Y	1	1	8	-0-												
06	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-	125	1	1426	2	Y	1	1	8	-0-												
07	3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	274	1	1787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	24	1	2621	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-												
MILDRED THOMPSON GU														WELL #: 16												
														RRCID -> 257392												
														COMPL. DATE 05/28/2010												
														TOTAL DEPTH 12850												
														PERF.11376 - 12730												
03	2077 N	1632	-0-	-445	-0-	158	1	1474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
04	2160 N	1506	-0-	-654	-0-	85	1	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
05	2232 N	1475	-0-	-757	-0-	168	1	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	153	1	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	260	1	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												
MILDRED THOMPSON "A"														WELL #: 6H												
														RRCID -> 257531												
														COMPL. DATE 04/23/2010												
														TOTAL DEPTH 12246												
														PERF.12180 - 15440												
03	5642 X	2024	-0-	-3618	-0-	189	1	1835	2	N	-0-	-0-	115													
04	5460 X	4882	-0-	-578	-0-	209	1	4607	2	N	60	60	175													
05	5642 X	3521	-0-	-2121	-0-	359	1	3129	2	N	30	30	205													
06	5460 X	2316	-0-	-3144	-0-	210	1	2055	2	N	46	46	1 8	250												
07	5053 X	1867	-0-	-3186	-0-	273	1	1577	2	N	15	15	191 1	1 8	73											
08	5053 X	2165	-0-	-2888	-0-	51	1	2114	2	N	-0-	-0-	73													
MILDRED THOMPSON														WELL #: 11												
														RRCID -> 258442												
														COMPL. DATE 06/04/2010												
														TOTAL DEPTH 12950												
														PERF.11385 - 12628												
03	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	242	1	2807	2	Y	2	2	8	-0-												
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	81	1	2094	2	Y	3	3	8	-0-												
05	3100 N	3351	-0-	251	251	318	1	3032	2	Y	1	1	8	-0-												
06	2907 X	2656	-0-	-251	-0-	214	1	2441	2	Y	1	1	8	-0-												
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	30	1	3240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-												
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)														WELL #: 1H												
														RRCID -> 258867												
														COMPL. DATE 07/10/2010												
														TOTAL DEPTH 10308												
														PERF.10600 - 14626												
03	7657 X	7140	-0-	-517	-0-	29	1	7107	2	N	4	4	8	-0-												
04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-	168	1	6824	2	N	8	8	8	-0-												
05	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	228	1	6843	2	N	2	2	8	-0-												
06	7110 X	6043	-0-	-1067	-0-	186	1	5851	2	N	5	5	8	-0-												
07	7223 X	4432	-0-	-2791	-0-	253	1	4177	2	N	2	2	8	-0-												
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	480	1	7707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// WELL #:	32950 285 220903 17	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258871		CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2010				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	214 6 9	1	2475	2	Y	5	11	1	5	8	13
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1 9	1	2370	2	Y	1	1	8			13
05	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	-0-	247 1	1	2356	2	Y	-0-					13
06	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	-0-	192 1 9	1	2192	2	Y	1	1	8			13
07	2542 X	2108	-0-	-434	-0-	-0-	280 1 9	1	1827	2	Y	1	1	8			13
08	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	-0-	24 1 9	1	2605	2	Y	2					15
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	21	RRCID -> 260583	COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814						
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	149 2 9	1	1728	2	Y	2	2	8			-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	80 3 9	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1 9	1	1845	2	Y	1	1	8			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1092	-0-	-520	-0-	-0-	145 1	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	1	2988	2	Y	-0-					-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 262213	COMPL. DATE 03/18/2011				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124						
03	6448 X	5936	-0-	-512	-0-	-0-	24 9 9	1	5903	2	N	8	8	8			-0-
04	6240 X	5908	-0-	-332	-0-	-0-	142 11 9	1	5755	2	N	10	10	8			-0-
05	6448 X	5899	-0-	-549	-0-	-0-	190 2 9	1	5707	2	N	2	2	8			-0-
06	6120 X	4930	-0-	-1190	-0-	-0-	152 8 9	1	4770	2	N	7	7	8			-0-
07	6107 X	4862	-0-	-1245	-0-	-0-	277 3 9	1	4582	2	N	3	3	8			-0-
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	360 1	1	5779	2	N	-0-					-0-
L O NETTLES-QUINN (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 262505	COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686						
03	2294 X	1744	-0-	-550	-0-	-0-	7 2 9	1	1735	2	N	2	2	8			-0-
04	2220 X	1845	-0-	-375	-0-	-0-	44 3 9	1	1798	2	N	3	3	8			-0-
05	2294 X	1910	-0-	-384	-0-	-0-	61 1 9	1	1848	2	N	1	1	8			-0-
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	-0-	54 1	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	1655	-0-	-267	-0-	-0-	94 1 9	1	1560	2	N	1	1	8			-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1	2273	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-MILES (SA)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6789 X	5626	-0-	-1163	-0-	54 8	1 9	5564	2	N			7	7	8			-0-
04	6690 X	5393	-0-	-1297	-0-	159 3	1 9	5231	2	N			3	3	8			-0-
05	6913 X	5798	-0-	-1115	-0-	217 1	1 9	5580	2	N			1	1	8			-0-
06	6690 X	5072	-0-	-1618	-0-	185 2	1 9	4885	2	N			2	2	8			-0-
07	6293 X	4317	-0-	-1976	-0-	275 2	1 9	4040	2	N			2	2	8			-0-
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	380	1	5608	2	N			-0-					-0-
BURLESON-MCBAY				WELL #:	7H	RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360						
03	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	10	1	2500	2	Y			-0-					-0-
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	97	1	3920	2	Y			-0-					-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	100	1	3001	2	Y			-0-					-0-
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	118	1	3695	2	Y			-0-					-0-
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	190	1	3143	2	Y			-0-					-0-
08	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	239	1	3837	2	Y			-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614						
03	1085 N	932	-0-	-153	-0-	45	1	887	2	N			-0-					-0-
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N			-0-					-0-
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N			-0-					-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N			-0-					-0-
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N			-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N			-0-					-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U				WELL #:	1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.10582	- 15902						
03	21979 X	19040	-0-	-2939	-0-	201 18	1 9	18821	2	N			16					158
04	21150 X	20412	-0-	-738	-0-	609	1	19803	2	N			-0-					158
05	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	797	1	20251	2	N			-0-					158
06	20040 X	13987	-0-	-6053	-0-	547	1	13440	2	N			-0-					158
*07	21080 X	15041	-0-	-6039	-0-	975	1	14066	2	N			-0-	2	7			156
08	21080 X	19311	-0-	-1769	-0-	1248 4	1 9	18059	2	N			4					160
NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184						
03	17825 X	16569	-0-	-1256	-0-	68	1	16501	2	N			-0-					-0-
04	16920 X	16007	-0-	-913	-0-	386	1	15621	2	N			-0-					-0-
05	17267 X	16368	-0-	-899	-0-	527	1	15841	2	N			-0-					-0-
06	16440 X	15261	-0-	-1179	-0-	470	1	14791	2	N			-0-					-0-
07	16647 X	13178	-0-	-3469	-0-	752	1	12426	2	N			-0-					-0-
08	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	1042	1	16743	2	N			-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	386310 1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF. 9787	- 11976						
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		
												TOTAL DEPTH 12830		
												PERF.10753 - 11810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-				-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-				-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	633	2		Y	-0-				-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-				-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 083717		
												COMPL. DATE 04/09/2006		
												TOTAL DEPTH 13170		
												PERF.11172 - 12847		
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-				-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-				-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 122222		
												COMPL. DATE 11/04/2005		
												TOTAL DEPTH 12850		
												PERF.10532 - 11650		
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-				-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-				-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-				-0-

REED "R"										WELL #: 1		RRCID -> 140719		
												COMPL. DATE 07/06/2011		
												TOTAL DEPTH 11975		
												PERF.11274 - 11495		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 1		RRCID -> 144078		
												COMPL. DATE 03/25/1993		
												TOTAL DEPTH 12700		
												PERF.11346 - 11484		
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		Y	-0-				-0-
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-				-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		Y	-0-				-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-				-0-
08	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 145056		
												COMPL. DATE 02/22/2008		
												TOTAL DEPTH 12000		
												PERF. 8056 - 11533		
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-				-0-

HUDSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 146834		
												COMPL. DATE 09/21/1993		
												TOTAL DEPTH 11790		
												PERF. 8364 - 11684		
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-				-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-				-0-
06	2280 N	1681	-0-	-599	-0-	1681	2		N	-0-				-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-				-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
MCWATTERS, T. H.										//CONT.// 386310									
WELL #: 3										RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2				Y	-0-					-0-		
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2				Y	-0-					-0-		
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2				Y	-0-					-0-		
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2				Y	-0-					-0-		
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2				Y	-0-					-0-		
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2				Y	-0-					-0-		
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 8622 - 11728	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					-0-		
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2				N	-0-					-0-		
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-					-0-		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					-0-		
HUDSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509	
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746	
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2				N	-0-					-0-		
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2				N	-0-					-0-		
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2				N	-0-					-0-		
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2				N	-0-					-0-		
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2				N	-0-					-0-		
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2				N	-0-					-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9		N	2	2	8			-0-		
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				N	-0-					-0-		
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				N	-0-					-0-		
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-					-0-		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-					-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663	
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11525 - 11760	
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
MCWATTERS, T. H.																
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	Y	-0-				-0-			
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-				-0-			
05	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	2064	2	Y	-0-				-0-			
06	2280 N	1723	-0-	-557	-0-	1723	2	Y	-0-				-0-			
07	2356 N	1831	-0-	-525	-0-	1831	2	Y	-0-				-0-			
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-				-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 150484	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-				-0-			
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-				-0-			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-				-0-			
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-				-0-			
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-				-0-			
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				-0-			
HUDSON "A"													WELL #: 3	RRCID -> 150768	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-				-0-			
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-				-0-			
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-				-0-			
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-				-0-			
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-				-0-			
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-				-0-			
REED "P" NO.1 GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 150944	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-				-0-			
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-				-0-			
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-				-0-			
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-				-0-			
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3 9 N	3	3 8			-0-			
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9 N	1	1 8			-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 151026	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-				-0-			
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-				-0-			
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-				-0-			
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-				-0-			
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-				-0-			
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-				-0-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 151831	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-				-0-			
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-				-0-			
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-				-0-			
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-				-0-			
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-				-0-			
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-				-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 152616	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572
03	4660 X	2865	-0-	-1795	-0-	2858	2	7 9 N	6	6 8			-0-			
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	2	17 9 N	15	15 8			-0-			
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2860	2	19 9 N	17	17 8			-0-			
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	2	7 9 N	6	6 8			-0-			
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8 9 N	7	7 8			-0-			
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6 9 N	5	5 8			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMAS, H.D. ET AL															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-				-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710													
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-				-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-				-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-				-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-				-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-				-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784													
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702													
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-				-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-				-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-				-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-				-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652													
03	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2	N	-0-				-0-
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	2	N	-0-				-0-
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2	N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3658 X	3267	-0-	-391	-0-	3266	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3540 X	3110	-0-	-430	-0-	3109	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
06	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596														
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736														
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			-0-
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660														
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902														
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330														
03	1116 N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	1080 N	981	-0-	-99	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	992 N	824	-0-	-168	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-				-0-	
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2	N	-0-				-0-	
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-				-0-	
06	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2	N	-0-				-0-	
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-				-0-	
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2	N	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870														
03	2730 N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2	Y	-0-				-0-	
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	Y	-0-				-0-	
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	Y	-0-				-0-	
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	Y	-0-				-0-	
07	2294 X	1923	-0-	-371	-0-	1923	2	Y	-0-				-0-	
08	2294 X	1766	-0-	-528	-0-	1766	2	Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870														
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-				-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-				-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-				-0-	
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	2	Y	-0-				-0-	
08	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2	Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805														
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	Y	-0-				-0-	
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	Y	-0-				-0-	
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	Y	-0-				-0-	
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	Y	-0-				-0-	
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	Y	-0-				-0-	
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2	Y	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785														
03	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2	Y	-0-				-0-	
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	Y	-0-				-0-	
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2	Y	-0-				-0-	
06	2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2	Y	-0-				-0-	
07	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2	Y	-0-				-0-	
08	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 11														
RRCID -> 179042														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12890														
PERF.10677 - 12795														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-		-0-	
04	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			Y	-0-		-0-	
05	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			Y	-0-		-0-	
06	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			Y	-0-		-0-	
07	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-		-0-	
08	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2			Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 179436														
COMPL. DATE 05/02/2019														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10581 - 12801														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 15														
RRCID -> 179863														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13033														
PERF.10581 - 12848														
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-		-0-	
04	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-		-0-	
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-		-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-		-0-	
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-		-0-	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 180020														
COMPL. DATE 11/05/2009														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF. 8394 - 11028														
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-		-0-	
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-		-0-	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-		-0-	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-		-0-	
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-		-0-	
08	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-		-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 180052														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13010														
PERF.10732 - 12908														
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-		-0-	
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-		-0-	
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-		-0-	
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			Y	-0-		-0-	
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2			Y	-0-		-0-	
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 12														
RRCID -> 180552														
COMPL. DATE 11/29/2011														
TOTAL DEPTH 12920														
PERF.10618 - 12752														
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 180592														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13070														
PERF.10762 - 12916														
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-		-0-	
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	2			Y	-0-		-0-	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-		-0-	
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2			Y	-0-		-0-	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-		-0-	
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
EPPES, FRED R.				WELL #:	6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10512	-	12756				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1488 X	73	-0-	-1415	-0-	73	2					Y	-0-					-0-	
04	1170 X	72	-0-	-1098	-0-	72	2					Y	-0-					-0-	
05	961 X	221	-0-	-740	-0-	221	2					Y	-0-					-0-	
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	35	2					Y	-0-					-0-	
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2					Y	-0-					-0-	
08	217 X	215	-0-	-2	-0-	215	2					Y	-0-					-0-	

SCHILL, MARY JANE				WELL #:	1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	8506	-	8977			
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2					Y	-0-					-0-	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2					Y	-0-					-0-	
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2					Y	-0-					-0-	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2					Y	-0-					-0-	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2					Y	-0-					-0-	
08	3100 N	3218	-0-	118	-0-	3218	2					Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11065	-	12871				
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2					Y	-0-					-0-	
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2					Y	-0-					-0-	
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2					Y	-0-					-0-	
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2					Y	-0-					-0-	
07	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2					Y	-0-					-0-	
08	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2					Y	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.10746	-	12828				
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2					Y	-0-					-0-	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2					Y	-0-					-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2					Y	-0-					-0-	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2					Y	-0-					-0-	
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2					Y	-0-					-0-	
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2					Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	13	RRCID ->	181780	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12904	PERF.10556	-	12789				
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2					Y	-0-					-0-	
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2					Y	-0-					-0-	
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2					Y	-0-					-0-	
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2					Y	-0-					-0-	
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2					Y	-0-					-0-	
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2					Y	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181864	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13034	PERF.12068	-	12912				
03	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2185	2		9	9	Y	8	8	1	8	8		-0-	
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2120	2		7	9	Y	6	6	8				-0-	
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2123	2		3	9	Y	3	3	8				-0-	
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2127	2		1	9	Y	1	1	8				-0-	
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2		2	9	Y	2	2	8				-0-	
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2		2	9	Y	2	2	8				-0-	

THOMPSON, C. C.				WELL #:	10	RRCID ->	181996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.10745	-	12827				
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2					Y	-0-					-0-	
04	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	2					Y	-0-					-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2					Y	-0-					-0-	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2					Y	-0-					-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2					Y	-0-					-0-	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2					Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 9										RRCID -> 182058									
COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH 12990									
PERF. 8291 - 12916																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-			
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-			
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-			
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-			
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-			
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-			

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 6									
RRCID -> 182151										COMPL. DATE 05/04/2007									
TOTAL DEPTH 13070										PERF. 8370 - 12825									
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-			
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-			
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-			
06	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-			
07	3193 X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-			
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-			

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 13									
RRCID -> 182223										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 12975										PERF. 10555 - 12795									
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-			
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-			
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					-0-			
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-			
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-			
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-			

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 12									
RRCID -> 182814										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 13005										PERF. 10776 - 12792									
03	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-			
04	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2			Y	-0-					-0-			
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-			
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					-0-			
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-			
08	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 14									
RRCID -> 182835										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 12900										PERF. 10782 - 12786									
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-			
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-			
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-			
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-			
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-			
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-			

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 5									
RRCID -> 182898										COMPL. DATE 12/06/2007									
TOTAL DEPTH 12056										PERF. 10956 - 11702									
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-			
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-			
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-			
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-			
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-			
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-			

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 16									
RRCID -> 183282										COMPL. DATE 01/23/2008									
TOTAL DEPTH 12984										PERF. 8344 - 12841									
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-			
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-			
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-			
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-			
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13070	PERF. 8555	- 12836			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2356 N	689	-0-	-1667	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
04		180 N	38	-0-	-142	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05		682 N	56	-0-	-626	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06		660 N	25	-0-	-635	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12945	PERF.10728	- 12748			
03		3100 N	8951	-0-	5851	7256		8951	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	7415	-0-	4415	11671		7415	2			Y	-0-			-0-
05		18541 X	6870	-0-	-11671	-0-		6870	2			Y	-0-			-0-
06		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		5496	2			Y	-0-			-0-
07		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		5305	2			Y	-0-			-0-
08		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		5733	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		18	RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12914	PERF.10510	- 12776			
03		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2			Y	-0-			-0-
04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3680	2			Y	-0-			-0-
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3597	2			Y	-0-			-0-
06		3300 X	3144	-0-	-156	-0-		3144	2			Y	-0-			-0-
07		3410 X	2870	-0-	-540	-0-		2870	2			Y	-0-			-0-
08		3410 X	3076	-0-	-334	-0-		3076	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL	DEPTH 13014	PERF. 8346	- 12915			
03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		4414	2			Y	-0-			-0-
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		4681	2			Y	-0-			-0-
05		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		4539	2			Y	-0-			-0-
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-		4784	2			Y	-0-			-0-
07		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		5257	2			Y	-0-			-0-
08		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		4521	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		16	RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12895	PERF.10600	- 12765			
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			Y	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			Y	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			Y	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2			Y	-0-			-0-
07		186 N	59	-0-	-127	-0-		59	2			Y	-0-			-0-
08		279 N	18	-0-	-261	-0-		18	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE			WELL #:		2	RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11410	- 12838			
03		403 N	370	-0-	-33	-0-		370	2			Y	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	330	-0-	-11	-0-		330	2			Y	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			Y	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-		354	2			Y	-0-			-0-
08		341 N	318	-0-	-23	-0-		318	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:		13	RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13026	PERF.10728	- 12751			
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312	2			Y	-0-			-0-
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		2878	2			Y	-0-			-0-
05		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		2834	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3019	-0-	19	19		3019	2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	3108	-0-	8	27		3108	2			Y	-0-			-0-
08		2704 N	2677	-0-	-27	-0-		2677	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-	
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-	
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-	
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-	
07	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-	
08	2790 N	1892	-0-	-898	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911															
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-			-0-	
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-			-0-	
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-	
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-	
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-	
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907															
03	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-	
04	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-	
05	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-	
06	2760 X	1551	-0-	-1209	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-	
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-	
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805															
03	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-	
04	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-	
05	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-	
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	2039	2			Y	-0-			-0-	
07	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2811	2			Y	-0-			-0-	
08	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-	
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886															
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810															
03	3813 X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			Y	-0-			-0-	
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-			-0-	
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-			-0-	
06	3210 X	2637	-0-	-573	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-	
07	3317 X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-	
08	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3230	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
THOMPSON, C. C.				WELL #:	12	RRCID ->	185939	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.10643	-	12920				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2			Y	-0-					-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2			Y	-0-					-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2			Y	-0-					-0-	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		379	2			Y	-0-					-0-	
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		369	2			Y	-0-					-0-	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		371	2			Y	-0-					-0-	

EPPES, FRED R.				WELL #:	8	RRCID ->	185961	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.10710	-	12820				
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-	
04	360 N	62	-0-	-298	-0-	-0-		62	2			Y	-0-					-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-					-0-	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-		76	2			Y	-0-					-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-		61	2			Y	-0-					-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160	2			Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	185974	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.10706	-	12753				
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		1709	2			Y	-0-					-0-	
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-		1717	2			Y	-0-					-0-	
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-		1935	2			Y	-0-					-0-	
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-		1842	2			Y	-0-					-0-	
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-		1885	2			Y	-0-					-0-	
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-		1939	2			Y	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	186092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10674	-	12792				
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-		3499	2			Y	-0-					-0-	
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-		3004	2			Y	-0-					-0-	
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-		3104	2			Y	-0-					-0-	
06	3180 X	2569	-0-	-611	-0-	-0-		2569	2			Y	-0-					-0-	
07	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	-0-		3157	2			Y	-0-					-0-	
08	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	-0-		2969	2			Y	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	186172	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.11088	-	12881				
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-		3357	2	3	9	Y	3	3	8			-0-	
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-		3146	2	3	9	Y	3	3	8			-0-	
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-		3151	2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-		3032	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-		2802	2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-		3865	2	9	9	Y	8	8	8			-0-	

EPPES, FRED R.				WELL #:	9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.10685	-	12766				
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-		2173	2			Y	-0-					-0-	
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	-0-		2949	2			Y	-0-					-0-	
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-		1930	2			Y	-0-					-0-	
06	3000 N	3088	-0-	88	-0-	88		3088	2			Y	-0-					-0-	
07	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	-280		2293	2			Y	-0-					-0-	
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	-0-		1813	2			Y	-0-					-0-	

THOMPSON, C.C.				WELL #:	15	RRCID ->	186596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.10692	-	12743				
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-		4074	2			Y	-0-					-0-	
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-		3521	2			Y	-0-					-0-	
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-		3718	2			Y	-0-					-0-	
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-		3811	2			Y	-0-					-0-	
07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-		3904	2			Y	-0-					-0-	
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-		3203	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATTERS, T. H.																			
WELL #: 19										RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
03	1054 N	898	-0-	-156	-0-		898	2			Y	-0-				-0-			
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-		864	2			Y	-0-				-0-			
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2			Y	-0-				-0-			
06	870 N	843	-0-	-27	-0-		843	2			Y	-0-				-0-			
07	899 N	869	-0-	-30	-0-		869	2			Y	-0-				-0-			
08	899 N	864	-0-	-35	-0-		864	2			Y	-0-				-0-			

EPPEs, FRED R.										WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2			Y	-0-				-0-			
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	2			Y	-0-				-0-			
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-		1738	2			Y	-0-				-0-			
06	1890 N	1677	-0-	-213	-0-		1677	2			Y	-0-				-0-			
07	2046 N	1205	-0-	-841	-0-		1205	2			Y	-0-				-0-			
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	2			Y	-0-				-0-			

EPPEs, FRED R.										WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
03	4123 X	2416	-0-	-1707	-0-		2416	2			Y	-0-				-0-			
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		5210	2			Y	-0-				-0-			
05	4123 X	4055	-0-	-68	-0-		4055	2			Y	-0-				-0-			
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-		1958	2			Y	-0-				-0-			
07	4123 X	4108	-0-	-15	-0-		4108	2			Y	-0-				-0-			
08	4123 X	2317	-0-	-1806	-0-		2317	2			Y	-0-				-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.10680 - 12888	
03	992 N	862	-0-	-130	-0-		862	2			Y	-0-				-0-			
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	2			Y	-0-				-0-			
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871	2			Y	-0-				-0-			
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2			Y	-0-				-0-			
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2			Y	-0-				-0-			
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2			Y	-0-				-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 12976	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2			Y	-0-				-0-			
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2			Y	-0-				-0-			
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	2			Y	-0-				-0-			
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2			Y	-0-				-0-			
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2			Y	-0-				-0-			
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2			Y	-0-				-0-			

KNIGHT "B" II GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10972 - 12010	
03	713 N	699	-0-	-14	-0-		699	2			N	-0-				-0-			
04	690 N	680	-0-	-10	-0-		680	2			N	-0-				-0-			
05	713 N	703	-0-	-10	-0-		703	2			N	-0-				-0-			
06	690 N	675	-0-	-15	-0-		675	2			N	-0-				-0-			
07	713 N	690	-0-	-23	-0-		690	2			N	-0-				-0-			
08	713 N	685	-0-	-28	-0-		685	2			N	-0-				-0-			

POLLARD, J. M.										WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992		PERF.10606 - 12880	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2			Y	-0-				-0-			
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	2			Y	-0-				-0-			
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756	2			Y	-0-				-0-			
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2			Y	-0-				-0-			
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2			Y	-0-				-0-			
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2			Y	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-		
04		2970 X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-		
05		3038 X	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-		
06		2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-		
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-		
08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-		
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844	
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-		
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-		
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-		
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-		
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-		
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839	
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-		
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-		
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-		
06		360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-		
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-		
08		372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-		
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884	
03		3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
04		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-		
05		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-		
06		2370 X	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-		
07		3317 X	2205	-0-	-1112	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-		
08		3317 X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824	
03		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-		
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-		
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-		
06		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-		
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-		
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820	
03		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-		
04		1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-		
05		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-		
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-		
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962	
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-		
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-		
05		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-		
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-		
07		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-		
08		1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		Y	-0-				-0-	
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-				-0-	
05	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2		Y	-0-				-0-	
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-				-0-	
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-				-0-	
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941															
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-				-0-	
04	2190 N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2		Y	-0-				-0-	
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-				-0-	
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-				-0-	
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-				-0-	
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836															
03	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-				-0-	
05	1612 N	788	-0-	-824	-0-	788	2		Y	-0-				-0-	
06	1200 N	529	-0-	-671	-0-	529	2		Y	-0-				-0-	
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-				-0-	
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876															
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		Y	-0-				-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-				-0-	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-				-0-	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-				-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882															
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-				-0-	
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		Y	-0-				-0-	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-				-0-	
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-				-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-				-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122															
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-			8 1	-0-	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-				-0-	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-				-0-	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-				-0-	
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-				-0-	
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676 2	2 9	Y	2	4 1	2 8			-0-
04	1740 N	1546	-0-	-194	-0-	1545 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
05	1643 N	1000	-0-	-643	-0-	999 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
06	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	1395 2		Y	-0-					-0-
07	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1459 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
03	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2		Y	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-					-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-					-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 2		Y	-0-					-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2		Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
03	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 2		Y	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1742 2	7 9	Y	6	6 8				-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
06	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183 2		Y	-0-					-0-
07	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	1266 2		Y	-0-					-0-
08	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472 2		Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
03	3131 X	2890	-0-	-241	-0-	2890 2		Y	-0-					-0-
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-					-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		Y	-0-					-0-
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		Y	-0-					-0-
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		Y	-0-					-0-
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2996 2	8 9	Y	7	7 8				-0-
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2877 2	9 9	Y	8	8 8				-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2990 2	15 9	Y	14	14 8				-0-
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2966 2	4 9	Y	4	4 8				-0-
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3042 2	8 9	Y	7	7 8				-0-
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3057 2	6 9	Y	5	5 8				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-					-0-
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	479 2		Y	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-					-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-					-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898														
03	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	1512 2		Y	-0-					-0-
04	2010 N	894	-0-	-1116	-0-	894 2		Y	-0-					-0-
05	2077 N	1676	-0-	-401	-0-	1676 2		Y	-0-					-0-
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114 2		Y	-0-					-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-					-0-
08	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1038 2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCWATERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2				Y	-0-			-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2				Y	-0-			-0-
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2				Y	-0-			-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 2				Y	-0-			-0-
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2				Y	-0-			-0-
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2				Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807														
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2				Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2				Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2				Y	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2				Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2				Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827														
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2				Y	-0-			-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2				Y	-0-			-0-
05	2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916 2				Y	-0-			-0-
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2				Y	-0-			-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2				Y	-0-			-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2				Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904														
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2				Y	-0-			-0-
04	3000 N	3062	-0-	62	-0-	3062 2				Y	-0-			-0-
05	3100 N	4029	-0-	929	-0-	4029 2				Y	-0-			-0-
06	3000 N	3152	-0-	152	-0-	3152 2				Y	-0-			-0-
07	4143 X	3000	-0-	-1143	-0-	3000 2				Y	-0-			-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2				Y	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2				Y	-0-			-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2				Y	-0-			-0-
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2				Y	-0-			-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2				Y	-0-			-0-
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2				Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
03	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2277 2				Y	-0-			-0-
04	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	1430 2				Y	-0-			-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2				Y	-0-			-0-
06	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	1819 2				Y	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2				Y	-0-			-0-
08	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2				Y	-0-			-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2				Y	-0-			-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2				Y	-0-			-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2				Y	-0-			-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2				Y	-0-			-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			Y	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
04	990 N	659	-0-	-331	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016														
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-			-0-
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-			-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-			-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-			-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-			-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887														
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
03	279 N	241 -0-	-38	-0-	241 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	240 N	221 -0-	-19	-0-	221 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	248 N	219 -0-	-29	-0-	219 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	240 N	205 -0-	-35	-0-	205 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	217 N	208 -0-	-9	-0-	208 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	217 N	200 -0-	-17	-0-	200 2	Y	-0-	-0-				-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966												
03	2410 N	2410 -0-	-0-	-0-	2410 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	2289 N	2289 -0-	-0-	-0-	2289 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	2542 N	2372 -0-	-170	-0-	2372 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	2340 N	1825 -0-	-515	-0-	1825 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	2356 N	2271 -0-	-85	-0-	2271 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	2387 N	2167 -0-	-220	-0-	2167 2	Y	-0-	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860												
03	57 N	57 -0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	120 N	-0- -0-	-120	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-
05	62 N	60 -0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	60 N	-0- -0-	-60	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-
08	80 N	80 -0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916												
03	155 N	115 -0-	-40	-0-	115 2	N	-0-	-0-				-0-
04	90 N	90 -0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-				-0-
05	155 N	87 -0-	-68	-0-	87 2	N	-0-	-0-				-0-
06	210 N	210 -0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-				-0-
07	93 N	81 -0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-				-0-
08	220 N	220 -0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-				-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872												
03	155 N	87 -0-	-68	-0-	87 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	90 N	61 -0-	-29	-0-	61 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	93 N	62 -0-	-31	-0-	62 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	90 N	55 -0-	-35	-0-	55 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	62 N	47 -0-	-15	-0-	47 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	62 N	43 -0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-	-0-				-0-
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878												
03	124 N	120 -0-	-4	-0-	120 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	132 N	132 -0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	146 N	146 -0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	150 N	150 -0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	170 N	170 -0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	415 N	415 -0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-	-0-				-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812												
03	2790 X	1197 -0-	-1593	-0-	1197 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	2556 X	2556 -0-	-0-	-0-	2556 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	2762 X	2762 -0-	-0-	-0-	2762 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	2831 X	2831 -0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	3190 X	3190 -0-	-0-	-0-	3190 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	3135 X	3135 -0-	-0-	-0-	3135 2	Y	-0-	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
05	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-				-0-
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2			Y	-0-				-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11170 - 11362	
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-				-0-
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-				-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-				-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-				-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-				-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10785 - 12850	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARNARD GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11005 - 12710	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF. 10822 - 12886	
03	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-				-0-
04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-				-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-				-0-
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			Y	-0-				-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 10888 - 12878	
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-				-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2			Y	-0-				-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-				-0-
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2			Y	-0-				-0-
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-				-0-
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 11152 - 12891	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE
														BALANCE
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4	9	Y		4	4	8
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y		4	4	8
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y		11	11	8
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1309	2	4	9	Y		4	4	8
07	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1409	2	6	9	Y		5	5	8
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y		1	1	8
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858														
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y		-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y		-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y		-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y		-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y		-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y		-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889														
03	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			Y		-0-		-0-
04	1230 N	983	-0-	-247	-0-	983	2			Y		-0-		-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y		-0-		-0-
06	1710 N	1135	-0-	-575	-0-	1135	2			Y		-0-		-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y		-0-		-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y		-0-		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900														
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y		-0-		-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y		-0-		-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y		-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y		-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y		-0-		-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y		-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4899	2	2	9	Y		2	2	8
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y		5	5	8
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4077	2	6	9	Y		5	5	8
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																				
CAGLE GAS UNIT																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 192496																				
COMPL. DATE 03/01/2006																				
TOTAL DEPTH 13120																				
PERF.11385 - 12872																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2604 N	2169	-0-		-435	-0-		2166	2		3	9	Y	3		3	8		-0-	
04	2520 N	2379	-0-		-141	-0-		2377	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
05	2696 N	2696	-0-		-0-	-0-		2695	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
06	2592 N	2592	-0-		-0-	-0-		2591	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
07	2588 N	2588	-0-		-0-	-0-		2585	2		3	9	Y	3		3	8		-0-	
08	2686 N	2686	-0-		-0-	-0-		2684	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
KINDON GAS UNIT #1																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 192548																				
COMPL. DATE 03/01/2006																				
TOTAL DEPTH 13040																				
PERF.10932 - 12858																				
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
EPPEP, FRED R.																				
WELL #: 18																				
RRCID -> 192779																				
COMPL. DATE 09/08/2007																				
TOTAL DEPTH 13100																				
PERF. 8469 - 13012																				
03	279 N	278	-0-		-1	-0-		278	2				Y	-0-					-0-	
04	300 N	280	-0-		-20	-0-		280	2				Y	-0-					-0-	
05	248 N	238	-0-		-10	-0-		238	2				Y	-0-					-0-	
06	279 N	279	-0-		-0-	-0-		279	2				Y	-0-					-0-	
07	279 N	248	-0-		-31	-0-		248	2				Y	-0-					-0-	
08	248 N	224	-0-		-24	-0-		224	2				Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 193305																				
COMPL. DATE 02/08/2013																				
TOTAL DEPTH 12720																				
PERF.11068 - 11386																				
03	73 N	73	-0-		-0-	-0-		73	2				Y	-0-					-0-	
04	91 N	91	-0-		-0-	-0-		91	2				Y	-0-					-0-	
05	93 N	73	-0-		-20	-0-		73	2				Y	-0-					-0-	
06	75 N	75	-0-		-0-	-0-		75	2				Y	-0-					-0-	
07	98 N	98	-0-		-0-	-0-		98	2				Y	-0-					-0-	
08	75 N	75	-0-		-0-	-0-		75	2				Y	-0-					-0-	
WILBURN																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 193351																				
COMPL. DATE 01/08/2009																				
TOTAL DEPTH 13080																				
PERF.11670 - 12160																				
03	2451 N	2451	-0-		-0-	-0-		2449	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
04	1620 N	1428	-0-		-192	-0-		1427	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
05	2294 N	1616	-0-		-678	-0-		1614	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
06	2612 N	2612	-0-		-0-	-0-		2611	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
07	2256 N	2256	-0-		-0-	-0-		2253	2		3	9	Y	3		3	8		-0-	
08	1776 N	1776	-0-		-0-	-0-		1775	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 193413																				
COMPL. DATE 03/17/2007																				
TOTAL DEPTH 12774																				
PERF.10432 - 12574																				
03	1922 N	1855	-0-		-67	-0-		1855	2				Y	-0-					-0-	
04	2292 N	2292	-0-		-0-	-0-		2292	2				Y	-0-					-0-	
05	3063 N	3063	-0-		-0-	-0-		3063	2				Y	-0-					-0-	
06	2525 N	2525	-0-		-0-	-0-		2525	2				Y	-0-					-0-	
07	1957 N	1957	-0-		-0-	-0-		1957	2				Y	-0-					-0-	
08	2948 N	2948	-0-		-0-	-0-		2948	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE																				
WELL #: 23																				
RRCID -> 193430																				
COMPL. DATE 03/01/2006																				
TOTAL DEPTH 12880																				
PERF.11228 - 12808																				
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CAGLE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	193472	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL	DEPTH	13107	PERF.10928	- 12180	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
04		570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
05		589 N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
06		480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	193477	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12894	PERF.10770	- 11480	
03		2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			Y	-0-			-0-
04		2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
05		2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
06		2430 N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
07		2604 N	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			Y	-0-			-0-
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.11100	- 12899	
03		992 X	415	-0-	-577	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
04		960 X	476	-0-	-484	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
05		992 X	637	-0-	-355	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	Y	6	6	8	-0-

THOMAS, H. D. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.11316	- 12549	
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
04		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
05		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193620	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12959	PERF.11352	- 12896	
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.11090	- 12806	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11417	- 12625	
03		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
04		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-			-0-
05		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
07		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
08		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1734	2	12	9	N	11	11	8	-0-
04	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1583	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	N	18	18	8	-0-
06	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	N	11	11	8	-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	N	7	7	8	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614														
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198														
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4361	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4105	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772														
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-			-0-
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870														
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3132	2	20	9	Y	18	18	8	-0-
06	3480 X	1773	-0-	-1707	-0-	1771	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	3596 X	866	-0-	-2730	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
08	3596 X	1000	-0-	-2596	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 196057														
COMPL. DATE 10/06/2007														
TOTAL DEPTH 12765														
PERF.11088 - 12612														
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
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 196243														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12821														
PERF.11510 - 12638														
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
04	1050 N	724	-0-	-326	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	4643	-0-	1543	1543	4643	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	5256	-0-	2156	3699	5256	2			Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 196246														
COMPL. DATE 01/22/2008														
TOTAL DEPTH 12720														
PERF.10430 - 11306														
03	2294 X	1077	-0-	-1217	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
04	2220 X	1539	-0-	-681	-0-	1539	2			Y	-0-			-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-
06	1740 X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
08	1829 X	631	-0-	-1198	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 196356														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12714														
PERF.11036 - 12516														
03	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-			-0-
04	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-			-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-			-0-
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-			-0-
08	3162 X	2788	-0-	-374	-0-	2788	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 196475														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13104														
PERF.11360 - 12832														
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 196479														
COMPL. DATE 05/15/2003														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.10307 - 11470														
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 196485														
COMPL. DATE 07/13/2003														
TOTAL DEPTH 12375														
PERF.11942 - 12246														
03	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
04	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	-0-
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-
05		589 N	320	-0-	-269	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
06		600 N	292	-0-	-308	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
03		2790 X	1061	-0-	-1729	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	-0-
04		2700 X	171	-0-	-2529	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	-0-
05		2790 X	322	-0-	-2468	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	-0-
06		2670 X	287	-0-	-2383	-0-	-0-	287	2			Y	-0-	-0-
07		2759 X	260	-0-	-2499	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	-0-
08		1054 X	186	-0-	-868	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
03		2387 N	2119	-0-	-268	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	-0-
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-	-0-
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-	-0-
06		2040 N	1136	-0-	-904	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	-0-
07		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-	-0-
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822														
03		2480 N	1755	-0-	-725	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	-0-
04		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-	-0-
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-	-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-	-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-	-0-
08		2573 N	2293	-0-	-280	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921														
03		3100 N	6434	-0-	3334	3334	6434	2				Y	-0-	-0-
04		3000 N	7340	-0-	4340	7674	7340	2				Y	-0-	-0-
05		3100 N	7069	-0-	3969	11643	7069	2				Y	-0-	-0-
06		17786 X	6143	-0-	-11643	-0-	6143	2				Y	-0-	-0-
07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2				Y	-0-	-0-
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2				Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274														
03		1767 X	1104	-0-	-663	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-	-0-
04		1710 X	714	-0-	-996	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	-0-
05		1767 X	771	-0-	-996	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	-0-
06		1590 X	736	-0-	-854	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		93 N	60	-0-	-33	-0-			60 2			Y	-0-						-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91 2			Y	-0-						-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			Y	-0-						-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-			59 2			Y	-0-						-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-			65 2			Y	-0-						-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			Y	-0-						-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692						
03		806 N	236	-0-	-570	-0-			236 2			Y	-0-						-0-
04		780 N	215	-0-	-565	-0-			215 2			Y	-0-						-0-
05		806 N	287	-0-	-519	-0-			287 2			Y	-0-						-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			1007 2			Y	-0-						-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-			840 2			Y	-0-						-0-
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-			885 2			Y	-0-						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784						
03		1364 N	770	-0-	-594	-0-			770 2			N	-0-						-0-
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-			2021 2			N	-0-						-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			2077 2			N	-0-						-0-
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-			1793 2			N	-0-						-0-
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			1478 2			N	-0-						-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			1598 2			N	-0-						-0-
EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504						
03		2883 N	2578	-0-	-305	-0-			2578 2			Y	-0-						-0-
04		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-			2901 2			Y	-0-						-0-
05		2945 N	2857	-0-	-88	-0-			2857 2			Y	-0-						-0-
06		3000 N	3003	-0-	3	3			3003 2			Y	-0-						-0-
07		3100 N	3660	-0-	560	563			3660 2			Y	-0-						-0-
08		3100 N	3238	-0-	138	701			3238 2			Y	-0-						-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747						
03		1116 N	182	-0-	-934	-0-			182 2			Y	-0-						-0-
04		1200 N	137	-0-	-1063	-0-			137 2			Y	-0-						-0-
05		682 N	115	-0-	-567	-0-			115 2			Y	-0-						-0-
06		180 N	118	-0-	-62	-0-			118 2			Y	-0-						-0-
07		155 N	54	-0-	-101	-0-			54 2			Y	-0-						-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-			93 2			Y	-0-						-0-
FAILS GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958 - 12494						
03		2790 N	2780	-0-	-10	-0-			2780 2			Y	-0-						-0-
04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-			2564 2			Y	-0-						-0-
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-			2668 2			Y	-0-						-0-
06		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-			2981 2			Y	-0-						-0-
07		2635 N	2582	-0-	-53	-0-			2582 2			Y	-0-						-0-
08		3100 N	3204	-0-	104	104			3204 2			Y	-0-						-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212 - 12195						
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-			1529 2			Y	-0-						-0-
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-			2259 2			Y	-0-						-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-			2054 2			Y	-0-						-0-
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			1776 2			Y	-0-						-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-			2047 2			Y	-0-						-0-
08		1860 N	1564	-0-	-296	-0-			1564 2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3968 X	2715	-0-	-1253	-0-	2715 2						-0-
04	3840 X	2656	-0-	-1184	-0-	2656 2						-0-
05	3968 X	2653	-0-	-1315	-0-	2653 2						-0-
06	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	3171 2						-0-
07	3565 X	3177	-0-	-388	-0-	3177 2						-0-
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2						-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2						-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2						-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2						-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2						-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2						-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859												
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2						-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2						-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2						-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2						-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2						-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2						-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2						-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2						-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2						-0-
06	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 2						-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2						-0-
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 2						-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
03	961 N	531	-0-	-430	-0-	531 2						-0-
04	1560 N	216	-0-	-1344	-0-	216 2						-0-
05	1240 N	44	-0-	-1196	-0-	44 2						-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2						-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2						-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918												
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2						-0-
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053 2						-0-
05	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 2						-0-
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944 2						-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2						-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861 2						-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2						-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2						-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2						-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2						-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2						-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
WEST OAKS																
WELL #: 1												RRCID -> 198356				
COMPL. DATE 10/18/2003												TOTAL DEPTH 13120				
PERF.11139 - 12492																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
THOMPSON, CLAYTON																
WELL #: 1												RRCID -> 198446				
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 13091				
PERF. 8562 - 12979																
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 8												RRCID -> 199201				
COMPL. DATE 12/12/2003												TOTAL DEPTH 12818				
PERF.10980 - 11650																
03		868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2			N	-0-				-0-
04		840 N	272	-0-	-568	-0-	272	2			N	-0-				-0-
05		465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-				-0-
06		540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-				-0-
07		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-				-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 7												RRCID -> 199206				
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12752				
PERF.10982 - 12611																
03		2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			Y	-0-				-0-
04		2640 N	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			Y	-0-				-0-
05		2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2			Y	-0-				-0-
06		2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-				-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-				-0-
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1																
WELL #: 6												RRCID -> 199208				
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12721				
PERF.10409 - 12560																
03		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-				-0-
04		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-				-0-
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-				-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-				-0-
07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-				-0-
08		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-				-0-
WILBURN																
WELL #: 2												RRCID -> 199268				
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12300				
PERF.11021 - 12088																
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-				-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-				-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
CURRY "A" GAS UNIT II																
WELL #: 1												RRCID -> 200144				
COMPL. DATE 01/27/2004												TOTAL DEPTH 12850				
PERF.11270 - 11564																
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	N	6	6	8		-0-
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-								
04	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-								
05	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-								
06	1590 N	985	-0-	-605	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-								
07	2108 N	1029	-0-	-1079	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-								
08	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-								
LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110			
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-								
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-								
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-								
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-								
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-								
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-								
BELL GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482			
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-								
04	270 N	109	-0-	-161	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-								
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-								
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-								
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-								
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302			
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-								
04	1200 N	793	-0-	-407	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-								
05	1550 N	753	-0-	-797	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-								
06	1260 N	769	-0-	-491	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-								
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-								
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934			
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-								
04	2670 X	445	-0-	-2225	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-								
05	2759 X	1	-0-	-2758	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-								
06	2190 N	128	-0-	-2062	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-								
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-								
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10762 - 12927			
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			-0-								
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	8			-0-								
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-								
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-								
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-								
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	8			-0-								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.10744 - 12861			
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-								
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-								
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-								
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-								
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-								
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2				Y	-0-					-0-	
04		3000 N	2936	-0-	-64	4	2936	2				Y	-0-					-0-	
05		3007 N	2847	-0-	-160	-0-	2847	2				Y	-0-					-0-	
06		3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2				Y	-0-					-0-	
07		3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2				Y	-0-					-0-	
08		3100 X	2407	-0-	-693	-0-	2407	2				Y	-0-					-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11094 - 12625	
03		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2				N	-0-					-0-	
04		810 N	749	-0-	-61	-0-	749	2				N	-0-					-0-	
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-					-0-	
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2				N	-0-					-0-	
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2				N	-0-					-0-	
08		868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2				N	-0-					-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10467 - 12552	
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2				Y	-0-					-0-	
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				Y	-0-					-0-	
05		279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2				Y	-0-					-0-	
06		300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2				Y	-0-					-0-	
07		310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2				Y	-0-					-0-	
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 12202	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-					-0-	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-					-0-	
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2				Y	-0-					-0-	
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2				Y	-0-					-0-	
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					-0-	
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-					-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776	
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2				Y	-0-					-0-	
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				Y	-0-					-0-	
05		1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	2				Y	-0-					-0-	
06		1320 N	691	-0-	-629	-0-	691	2				Y	-0-					-0-	
07		1364 N	654	-0-	-710	-0-	654	2				Y	-0-					-0-	
08		899 N	708	-0-	-191	-0-	708	2				Y	-0-					-0-	

BELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
03		558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2				N	-0-					-0-	
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2				N	-0-					-0-	
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2				N	-0-					-0-	
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2				N	-0-					-0-	
04		2730 N	2142	-0-	-588	-0-	2142	2				N	-0-					-0-	
05		2604 N	2234	-0-	-370	-0-	2234	2				N	-0-					-0-	
06		2310 N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2				N	-0-					-0-	
07		2201 N	1735	-0-	-466	-0-	1735	2				N	-0-					-0-	
08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										32950 285									
MORTON NO. 1 GAS UNIT										//CONT.// 386310									
										WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-				-0-			
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-				-0-			
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-			
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-			
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-			
08		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-				-0-			
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3717	2	2	9	Y	2	2	8		-0-			
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3281	2	4	9	Y	4	4	8		-0-			
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7	9	Y	6	6	8		-0-			
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	Y	3	3	8		-0-			
07		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4632	2	6	9	Y	5	5	8		-0-			
08		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	Y	2	2	8		-0-			
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-				-0-			
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-				-0-			
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-			
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-			
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-			
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-				-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
03		1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			Y	-0-				-0-			
04		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			Y	-0-				-0-			
05		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-				-0-			
06		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-			
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-				-0-			
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-				-0-			
BELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
03		1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-				-0-			
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-			
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-			
06		1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-				-0-			
07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				-0-			
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-				-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492	
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-				-0-			
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-				-0-			
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-				-0-			
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-				-0-			
07		961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-				-0-			
08		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-				-0-			
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-			
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-				-0-			
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-			
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-				-0-			
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-			
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
GILLIAM, J.A. UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 204388																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12656													PERF.10673 - 12496			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1984 N	1300	-0-	-684	-0-	1300	2				Y	-0-			-0-
04		1440 N	623	-0-	-817	-0-	623	2				Y	-0-			-0-
05		2108 N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2				Y	-0-			-0-
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2				Y	-0-			-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				Y	-0-			-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2				Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1																
WELL #: 13																
RRCID -> 205121																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13065													PERF.10940 - 12791			
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2				Y	-0-			-0-
04		1080 N	943	-0-	-137	-0-	943	2				Y	-0-			-0-
05		1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2				Y	-0-			-0-
06		1080 N	828	-0-	-252	-0-	828	2				Y	-0-			-0-
07		961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2				Y	-0-			-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 205551																
COMPL. DATE 05/03/2010																
TOTAL DEPTH 12815													PERF. 8282 - 12616			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 12																
RRCID -> 205560																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13200													PERF.11254 - 12110			
03		2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2				Y	-0-			-0-
04		2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2				Y	-0-			-0-
05		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2				Y	-0-			-0-
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2				Y	-0-			-0-
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2				Y	-0-			-0-
08		2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2				Y	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 5																
RRCID -> 206095																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13072													PERF.10895 - 12852			
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9		Y	2	2	8	-0-
04		1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573	2				Y	-0-			-0-
05		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1354	2	1	9		Y	1	1	8	-0-
06		1560 N	1294	-0-	-266	-0-	1294	2				Y	-0-			-0-
07		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2				Y	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 206135																
COMPL. DATE 03/21/2007																
TOTAL DEPTH 13206													PERF. 8728 - 12914			
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9		Y	4	4	8	-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9		Y	3	3	8	-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9		Y	2	2	8	-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9		Y	4	4	8	-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9		Y	7	7	8	-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9		Y	4	4	8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 10																
RRCID -> 206273																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12477													PERF.10976 - 12295			
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2				Y	-0-			-0-
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2				Y	-0-			-0-
05		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2				Y	-0-			-0-
06		330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2				Y	-0-			-0-
07		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2				Y	-0-			-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	2425	2	10	9	Y	9	9	8	-0-	
04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2370	2	11	9	Y	10	10	8	-0-	
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14	14	8	-0-	
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-	

EPPEP, FRED R.														WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-	
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-	

CRIDER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863	
03	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2838	2			Y	-0-			-0-	
04	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-			-0-	
05	3317 X	2612	-0-	-705	-0-	2612	2			Y	-0-			-0-	
06	3210 X	2783	-0-	-427	-0-	2783	2			Y	-0-			-0-	
07	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-	
08	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-	

EPPEP, FRED R.														WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853	
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-			-0-	
04	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2			Y	-0-			-0-	
05	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-			-0-	
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-			-0-	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-	
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-			-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-	
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-	
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-			-0-	
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-			-0-	
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-			-0-	

GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401	
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-	
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-	
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-	
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-	
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-	
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-		-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-		-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2		Y	-0-		-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902												
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		Y	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260												
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-		-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-		-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-		-0-
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-		-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	855	-0-	-354	-0-	855	2		N	-0-		-0-
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2		N	-0-		-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
03	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1619	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	1381	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568	2		N	-0-		-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2		N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-		-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-		-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-		-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2		Y	-0-		-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SARTOR "A" GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10292 - 12606			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-				-0-				
04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-				-0-				
05		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-				-0-				
06		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		Y	-0-				-0-				
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-				-0-				
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-				-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11452 - 12230	
03		1519 N	556	-0-	-963	-0-	556	2		Y	-0-				-0-				
04		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2		Y	-0-				-0-				
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-				
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-				-0-				
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-				
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10247 - 11425	
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-				-0-				
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-				
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-				-0-				
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-				-0-				
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-				
08		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-				-0-				
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10850 - 11783	
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-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674		PERF.10190 - 12508	
03		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		Y	-0-				-0-				
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-				-0-				
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-				-0-				
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-				-0-				
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-				-0-				
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-				-0-				
KENNEDY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564	
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-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950	
03		434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2		Y	-0-				-0-				
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-				-0-				
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-				-0-				
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				-0-				
07		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		Y	-0-				-0-				
08		434 N	176	-0-	-258	-0-	176	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	11214	-	12652	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
03		2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2855	2		N	-0-				-0-									
04		3270 X	2707	-0-	-563	-0-	2707	2		N	-0-				-0-									
05		3379 X	3125	-0-	-254	-0-	3125	2		N	-0-				-0-									
06		3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2		N	-0-				-0-									
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-				-0-									
08		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2		N	-0-				-0-									
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #:		5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12798	PERF.	10855	-	12577	
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				-0-									
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-									
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-				-0-									
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-									
07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-				-0-									
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				-0-									
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		14	RRCID ->	209934	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.	11397	-	12882	
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-									
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-									
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-									
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-									
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-									
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-									
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		8	RRCID ->	210232	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	11225	-	11686	
03		3286 X	2934	-0-	-352	-0-	2934	2		Y	-0-				-0-									
04		3180 X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2		Y	-0-				-0-									
05		3286 X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2		Y	-0-				-0-									
06		2850 X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2		Y	-0-				-0-									
07		2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	2		Y	-0-				-0-									
08		2945 X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		Y	-0-				-0-									
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	210240	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12832	PERF.	10954	-	12715	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-									
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-									
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-									
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-									
07		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-				-0-									
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-									
HUDSON "A"										WELL #:		5	RRCID ->	210242	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	8347	-	12580	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-									
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-									
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-									
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-									
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-									
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-									
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		9	RRCID ->	210247	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.	10928	-	12544	
03		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2		Y	-0-				-0-									
04		1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2		Y	-0-				-0-									
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-				-0-									
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-				-0-									
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-				-0-									
08		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	16966 X	5903	-0-	-11063	-0-	5903	2		N	-0-	-0-							-0-	
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-	-0-							-0-	
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-	-0-							-0-	
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-	-0-							-0-	
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-	-0-							-0-	
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-	-0-							-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710	
03	1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2		N	-0-	-0-							-0-	
04	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2		N	-0-	-0-							-0-	
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-	-0-							-0-	
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2		N	-0-	-0-							-0-	
07	1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2		N	-0-	-0-							-0-	
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2		N	-0-	-0-							-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808	
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		Y	-0-	-0-							-0-	
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-	-0-							-0-	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-	-0-							-0-	
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2		Y	-0-	-0-							-0-	
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2		Y	-0-	-0-							-0-	
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2		Y	-0-	-0-							-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11444 - 12630	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	-0-							-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-							-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-							-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-	-0-							-0-	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	-0-							-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	-0-							-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624	
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2		Y	-0-	-0-							-0-	
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		Y	-0-	-0-							-0-	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-	-0-							-0-	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-	-0-							-0-	
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-	-0-							-0-	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-	-0-							-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11258 - 12842	
03	1023 N	603	-0-	-420	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8					-0-	
04	780 N	381	-0-	-399	-0-	381	2		N	-0-	-0-							-0-	
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-							-0-	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	-0-							-0-	
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	-0-							-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	-0-							-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10932 - 12827	
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3	3	8					-0-	
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8					-0-	
05	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1540	2	12	9	Y	11	11	8					-0-	
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	Y	5	5	8					-0-	
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1613	2	10	9	Y	9	9	8					-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	8					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	6	RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11171 - 12472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2821 X	2527	-0-	-294	-0-		2527	2			Y	-0-			-0-		
04	2730 X	2530	-0-	-200	-0-		2530	2			Y	-0-			-0-		
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477	2			Y	-0-			-0-		
06	2460 N	2427	-0-	-33	-0-		2427	2			Y	-0-			-0-		
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	2			Y	-0-			-0-		
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2524	2			Y	-0-			-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892					
03	527 N	514	-0-	-13	-0-		514	2			N	-0-			-0-		
04	510 N	505	-0-	-5	-0-		505	2			N	-0-			-0-		
05	558 N	502	-0-	-56	-0-		502	2			N	-0-			-0-		
06	510 N	502	-0-	-8	-0-		502	2			N	-0-			-0-		
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	2			N	-0-			-0-		
08	496 N	492	-0-	-4	-0-		492	2			N	-0-			-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11222 - 12790					
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		2499	2			N	-0-			-0-		
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		2255	2			N	-0-			-0-		
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241	2			N	-0-			-0-		
06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-		2163	2			N	-0-			-0-		
07	2294 N	2206	-0-	-88	-0-		2206	2			N	-0-			-0-		
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-		2203	2			N	-0-			-0-		
BELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536					
03	2976 X	2801	-0-	-175	-0-		2801	2			N	-0-			-0-		
04	2880 X	2838	-0-	-42	-0-		2838	2			N	-0-			-0-		
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-		2782	2			N	-0-			-0-		
06	2970 X	2522	-0-	-448	-0-		2522	2			N	-0-			-0-		
07	3069 X	2793	-0-	-276	-0-		2793	2			N	-0-			-0-		
08	2945 X	2688	-0-	-257	-0-		2688	2			N	-0-			-0-		
WILBURN				WELL #:	5	RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144					
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	2			Y	-0-			-0-		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	2			Y	-0-			-0-		
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2			Y	-0-			-0-		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2			Y	-0-			-0-		
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	2			Y	-0-			-0-		
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2			Y	-0-			-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461					
03	868 N	834	-0-	-34	-0-		833	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	840 N	749	-0-	-91	-0-		749	2			N	-0-			-0-		
05	868 N	686	-0-	-182	-0-		686	2			N	-0-			-0-		
06	810 N	676	-0-	-134	-0-		676	2			N	-0-			-0-		
07	775 N	642	-0-	-133	-0-		642	2			N	-0-			-0-		
08	682 N	603	-0-	-79	-0-		603	2			N	-0-			-0-		
THOMPSON, C. C.				WELL #:	22	RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826					
03	2480 N	2219	-0-	-261	-0-		2219	2			Y	-0-			-0-		
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	2			Y	-0-			-0-		
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2293	2			Y	-0-			-0-		
06	2160 N	2143	-0-	-17	-0-		2143	2			Y	-0-			-0-		
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264	2			Y	-0-			-0-		
08	2294 N	2145	-0-	-149	-0-		2145	2			Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BELL GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-						-0-		
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-						-0-		
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-						-0-		
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-						-0-		
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-						-0-		
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-						-0-		
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678	
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-						-0-		
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-						-0-		
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-						-0-		
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-						-0-		
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-						-0-		
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-						-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-						-0-		
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-						-0-		
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-						-0-		
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-						-0-		
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-						-0-		
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-						-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739	
03	3410 X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			Y	-0-						-0-		
04	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			Y	-0-						-0-		
05	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			Y	-0-						-0-		
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2			Y	-0-						-0-		
07	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2			Y	-0-						-0-		
08	3317 X	2433	-0-	-884	-0-	2433	2			Y	-0-						-0-		
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118	
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-						-0-		
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-						-0-		
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-						-0-		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-						-0-		
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-						-0-		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-						-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600	
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-						-0-		
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-						-0-		
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-						-0-		
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-						-0-		
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-						-0-		
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-						-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721	
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-						-0-		
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-						-0-		
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-						-0-		
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-						-0-		
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-						-0-		
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-						-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310															
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12825		PERF.10543		- 12694			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE						
03		1519 N	1391	-0-		-128	-0-				1391 2				N	-0-					-0-							
04		1530 N	1530	-0-		-0-	-0-				1530 2				N	-0-					-0-							
05		1519 N	1273	-0-		-246	-0-				1273 2				N	-0-					-0-							
06		1350 N	1342	-0-		-8	-0-				1342 2				N	-0-					-0-							
07		1519 N	1225	-0-		-294	-0-				1225 2				N	-0-					-0-							
08		1271 N	1264	-0-		-7	-0-				1264 2				N	-0-					-0-							
J. A. GILLIAM UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12768		PERF.11202		- 12540			
03		1651 N	1651	-0-		-0-	-0-				1651 2				Y	-0-					-0-							
04		1440 N	1405	-0-		-35	-0-				1405 2				Y	-0-					-0-							
05		1426 N	1426	-0-		-0-	-0-				1426 2				Y	-0-					-0-							
06		1590 N	1585	-0-		-5	-0-				1585 2				Y	-0-					-0-							
07		1457 N	1393	-0-		-64	-0-				1393 2				Y	-0-					-0-							
08		1426 N	1414	-0-		-12	-0-				1414 2				Y	-0-					-0-							
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12960		PERF.10348		- 11572			
03		310 N	43	-0-		-267	-0-				43 2				Y	-0-					-0-							
04		635 N	635	-0-		-0-	-0-				635 2				Y	-0-					-0-							
05		2998 N	2998	-0-		-0-	-0-				2998 2				Y	-0-					-0-							
06		2768 N	2768	-0-		-0-	-0-				2768 2				Y	-0-					-0-							
07		2718 N	2718	-0-		-0-	-0-				2718 2				Y	-0-					-0-							
08		1846 N	1846	-0-		-0-	-0-				1846 2				Y	-0-					-0-							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12825		PERF.11029		- 12616			
03		2294 N	2235	-0-		-59	-0-				2235 2				N	-0-					-0-							
04		2319 N	2319	-0-		-0-	-0-				2319 2				N	-0-					-0-							
05		2232 N	2224	-0-		-8	-0-				2224 2				N	-0-					-0-							
06		2194 N	2194	-0-		-0-	-0-				2194 2				N	-0-					-0-							
07		2387 N	2279	-0-		-108	-0-				2279 2				N	-0-					-0-							
08		2233 N	2233	-0-		-0-	-0-				2233 2				N	-0-					-0-							
BRUMLOW GAS UNIT #1													WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13205		PERF.11232		- 12140			
03		2512 N	2512	-0-		-0-	-0-				2512 2				Y	-0-					-0-							
04		2215 N	2215	-0-		-0-	-0-				2215 2				Y	-0-					-0-							
05		2100 N	2100	-0-		-0-	-0-				2100 2				Y	-0-					-0-							
06		810 N	767	-0-		-43	-0-				767 2				Y	-0-					-0-							
07		1430 N	1430	-0-		-0-	-0-				1430 2				Y	-0-					-0-							
08		1848 N	1848	-0-		-0-	-0-				1848 2				Y	-0-					-0-							
CRIDER GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.10295		- 12742			
03		124 N	75	-0-		-49	-0-				75 2				Y	-0-					-0-							
04		150 N	64	-0-		-86	-0-				64 2				Y	-0-					-0-							
05		155 N	61	-0-		-94	-0-				61 2				Y	-0-					-0-							
06		60 N	22	-0-		-38	-0-				22 2				Y	-0-					-0-							
07		62 N	21	-0-		-41	-0-				21 2				Y	-0-					-0-							
08		62 N	21	-0-		-41	-0-				21 2				Y	-0-					-0-							
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL		DEPTH 12835		PERF. 8768		- 12602			
03		275 N	275	-0-		-0-	-0-				275 2				N	-0-					-0-							
04		255 N	255	-0-		-0-	-0-				255 2				N	-0-					-0-							
05		253 N	253	-0-		-0-	-0-				253 2				N	-0-					-0-							
06		243 N	243	-0-		-0-	-0-				243 2				N	-0-					-0-							
07		248 N	238	-0-		-10	-0-				238 2				N	-0-					-0-							
08		269 N	269	-0-		-0-	-0-				269 2				N	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2				Y	-0-					-0-	
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2				Y	-0-					-0-	
05		1767 N	1194	-0-	-573	-0-	1194	2				Y	-0-					-0-	
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2				Y	-0-					-0-	
07		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2				Y	-0-					-0-	
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580	
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-	
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-	
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-	
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					-0-	
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693	
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2				N	-0-					-0-	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					-0-	
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827	
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2				Y	-0-					-0-	
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				Y	-0-					-0-	
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2				Y	-0-					-0-	
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				Y	-0-					-0-	
07		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2				Y	-0-					-0-	
08		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622	
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850	
03		2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2				Y	-0-					-0-	
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2				Y	-0-					-0-	
05		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2				Y	-0-					-0-	
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2				Y	-0-					-0-	
07		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2				Y	-0-					-0-	
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313	
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2				Y	-0-					-0-	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-					-0-	
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2				Y	-0-					-0-	
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2				Y	-0-					-0-	
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2				Y	-0-					-0-	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-BOSSCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13265	PERF.10870	- 13082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-			3210	2			Y	-0-				-0-
04	2760 X	2633	-0-	-127	-0-			2633	2			Y	-0-				-0-
05	2759 X	2305	-0-	-454	-0-			2305	2			Y	-0-				-0-
06	2820 X	2474	-0-	-346	-0-			2474	2			Y	-0-				-0-
07	2914 X	2607	-0-	-307	-0-			2607	2			Y	-0-				-0-
08	2914 X	2420	-0-	-494	-0-			2420	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12820	PERF.11015	- 12679				
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2			N	-0-				-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			1401	2			N	-0-				-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			1421	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1322	-0-	-88	-0-			1322	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1298	-0-	-159	-0-			1298	2			N	-0-				-0-
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-			1206	2			N	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13394	PERF.11056	- 11816				
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-			369	2			Y	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-			308	2			Y	-0-				-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-			1275	2			Y	-0-				-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-			1574	2			Y	-0-				-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-			732	2			Y	-0-				-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			1005	2			Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13194	PERF.10940	- 12954				
03	527 N	492	-0-	-35	-0-			492	2			Y	-0-				-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-			489	2			Y	-0-				-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-			512	2			Y	-0-				-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-			495	2			Y	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-			501	2			Y	-0-				-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-			498	2			Y	-0-				-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12640	PERF.10548	- 12385			
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-			337	2			N	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341	2			N	-0-				-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-			332	2			N	-0-				-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-			376	2			N	-0-				-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-			425	2			N	-0-				-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318	2			N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.10510	- 12640				
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-			2503	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-			2485	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			2483	2			N	-0-				-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-			2355	2			N	-0-				-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-			2472	2			N	-0-				-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-			2702	2			N	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10637	- 12769				
03	434 N	357	-0-	-77	-0-			357	2			N	-0-				-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-			286	2			N	-0-				-0-
05	403 N	225	-0-	-178	-0-			225	2			N	-0-				-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-			261	2			N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-			407	2			N	-0-				-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-			466	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
GILLIAM, J. A. UNIT													
WELL #: 12													
RRCID -> 217012													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12785												PERF.10690 - 12676	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826 2			Y	-0-	-0-	
04		1980 N	1932	-0-	-48	-0-	1932 2			Y	-0-	-0-	
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			Y	-0-	-0-	
06		1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1656 2			Y	-0-	-0-	
07		1984 N	1312	-0-	-672	-0-	1312 2			Y	-0-	-0-	
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			Y	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 18													
RRCID -> 217046													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12460												PERF.11723 - 12213	
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2			Y	-0-	-0-	
04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			Y	-0-	-0-	
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			Y	-0-	-0-	
06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2			Y	-0-	-0-	
07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2			Y	-0-	-0-	
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2			Y	-0-	-0-	
MCSWANE GAS UNIT													
WELL #: 8													
RRCID -> 217063													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13080												PERF.10989 - 12838	
03		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2			N	-0-	-0-	
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2			N	-0-	-0-	
05		744 N	564	-0-	-180	-0-	564 2			N	-0-	-0-	
06		660 N	509	-0-	-151	-0-	509 2			N	-0-	-0-	
07		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2			N	-0-	-0-	
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.													
WELL #: 21													
RRCID -> 217071													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13045												PERF.11426 - 12818	
03		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			Y	-0-	-0-	
04		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			Y	-0-	-0-	
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			Y	-0-	-0-	
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2			Y	-0-	-0-	
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2			Y	-0-	-0-	
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			Y	-0-	-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT													
WELL #: 11													
RRCID -> 217075													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12665												PERF.10482 - 12511	
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2			Y	-0-	-0-	
04		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632 2			Y	-0-	-0-	
05		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331 2			Y	-0-	-0-	
06		1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1564 2			Y	-0-	-0-	
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			Y	-0-	-0-	
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			Y	-0-	-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 217306													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13090												PERF.10282 - 12942	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-	-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-	-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-	-0-	
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			Y	-0-	-0-	
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			Y	-0-	-0-	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			Y	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT													
WELL #: 16													
RRCID -> 217311													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12934												PERF.11168 - 12742	
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2			Y	-0-	-0-	
04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2			Y	-0-	-0-	
05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2			Y	-0-	-0-	
06		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2			Y	-0-	-0-	
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2			Y	-0-	-0-	
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 26												RRCID -> 217367		
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 13022		
PERF.11580 - 12850														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2		Y	-0-				-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-				-0-
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2		Y	-0-				-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-				-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-				-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-				-0-
KENNEDY "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-				-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-				-0-
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-				-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2		Y	-0-				-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			-0-				-0-
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2		Y	-0-				-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		Y	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-				-0-
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353														
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	948	2		N	-0-				-0-
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2		N	-0-				-0-
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2		N	-0-				-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2		N	-0-				-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690														
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-				-0-
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-				-0-
05	3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2		N	-0-				-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-				-0-
07	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2		N	-0-				-0-
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261														
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-				-0-
04	2220 N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2		Y	-0-				-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-				-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-				-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-				-0-
08	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2020	2	2 9	Y	2	2 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
THOMPSON, C. C.																					
										WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3348 2			Y	-0-			-0-		-0-	
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3097 2			Y	-0-			-0-		-0-	
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3144 2			Y	-0-			-0-		-0-	
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3045 2			Y	-0-			-0-		-0-	
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3083 2			Y	-0-			-0-		-0-	
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3180 2			Y	-0-			-0-		-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II						WELL #:	2	RRCID -> 217661	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291								
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-			-0-		-0-	
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-			-0-		-0-	
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-			-0-		-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-			-0-		-0-	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-			-0-		-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-		-0-	

FAILS GAS UNIT						WELL #:	20	RRCID -> 217665	COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962								
03		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			2121 2			Y	-0-			-0-		-0-	
04		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			1958 2			Y	-0-			-0-		-0-	
05		2077 N	2067	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			2067 2			Y	-0-			-0-		-0-	
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2340 2			Y	-0-			-0-		-0-	
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2525 2			Y	-0-			-0-		-0-	
08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2474 2			Y	-0-			-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 217801	COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110								
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5040 2			N	-0-			-0-		-0-	
04		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5861 2			N	-0-			-0-		-0-	
05		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5612 2			N	-0-			-0-		-0-	
06		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4870 2			N	-0-			-0-		-0-	
07		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5960 2			N	-0-			-0-		-0-	
08		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5818 2			N	-0-			-0-		-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 217978	COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10802 - 12779								
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1538 2			Y	-0-			-0-		-0-	
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1900 2			Y	-0-			-0-		-0-	
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1688 2			Y	-0-			-0-		-0-	
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1361 2			Y	-0-			-0-		-0-	
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1896 2			Y	-0-			-0-		-0-	
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1557 2			Y	-0-			-0-		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT						WELL #:	13	RRCID -> 218035	COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822								
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-			-0-		-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-			-0-		-0-	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-			-0-		-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			26 2			N	-0-			-0-		-0-	
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-			-0-		-0-	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-			-0-		-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 218037	COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402								
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3613 2			Y	-0-			-0-		-0-	
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3411 2			Y	-0-			-0-		-0-	
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3445 2			Y	-0-			-0-		-0-	
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3453 2			Y	-0-			-0-		-0-	
07		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3724 2			Y	-0-			-0-		-0-	
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3604 2			Y	-0-			-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607 2				Y	-0-			-0-
04	2100 N	1318	-0-	-782	-0-	1318 2				Y	-0-			-0-
05	1798 N	1237	-0-	-561	-0-	1237 2				Y	-0-			-0-
06	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	1060 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	1115 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351 2	1 9			Y	1	1 8		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
03	3224 X	2750	-0-	-474	-0-	2750 2				Y	-0-			-0-
04	3120 X	2981	-0-	-139	-0-	2981 2				Y	-0-			-0-
05	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	3041 2				Y	-0-			-0-
06	2940 X	2754	-0-	-186	-0-	2754 2				Y	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2				Y	-0-			-0-
08	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	3013 2				Y	-0-			-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149														
03	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2				Y	-0-			-0-
04	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2				Y	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2				Y	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2				Y	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2				Y	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2				Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
03	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	2866 2				N	-0-			-0-
04	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	2724 2				N	-0-			-0-
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910 2				N	-0-			-0-
06	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	2630 2				N	-0-			-0-
07	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	2273 2				N	-0-			-0-
08	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2742 2				N	-0-			-0-
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773														
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2				Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2				Y	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2				Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				Y	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2				Y	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2				Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882														
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2				Y	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2				Y	-0-			-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2				Y	-0-			-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 2				Y	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2				Y	-0-			-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2				Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928														
03	961 N	375	-0-	-586	-0-	375 2				Y	-0-			-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884 2				Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2				Y	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2				Y	-0-			-0-
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2				Y	-0-			-0-
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	770 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 219066														
COMPL. DATE 03/09/2006														
TOTAL DEPTH 13146													PERF.11604 - 12968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-		-0-	
04	2760 N	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			Y	-0-		-0-	
05	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			Y	-0-		-0-	
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-		-0-	
07	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2			Y	-0-		-0-	
08	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2673	2			Y	-0-		-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1														
RRCID -> 219067														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10503 - 12420	
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	N	4	4	8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 219068														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13123													PERF.11691 - 12850	
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-		-0-	
04	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-		-0-	
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-		-0-	
06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-		-0-	
07	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-		-0-	
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-		-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 219069														
COMPL. DATE 03/11/2006														
TOTAL DEPTH 13077													PERF.11706 - 12888	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-	
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-		-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 219224														
COMPL. DATE 04/13/2006														
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10802 - 12860	
03	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1595	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
05	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	1464	2	26	9	Y	24	24	8	-0-
06	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1520	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 219235														
COMPL. DATE 04/11/2006														
TOTAL DEPTH 13006													PERF.11188 - 11590	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-	
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		-0-	
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-		-0-	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		-0-	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 13														
RRCID -> 219238														
COMPL. DATE 03/22/2013														
TOTAL DEPTH 13164													PERF.10571 - 10754	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-		-0-	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-		-0-	
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-		-0-	
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-		-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GROSS, RICHARD H. ET AL																			
WELL #: 11										RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-			
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-			
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-			
06	420 N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-			
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-			
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042		PERF.11308 - 12791	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-			
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-			
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-			
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-			
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11284 - 12603	
03	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					-0-			
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					-0-			
05	2263 N	1417	-0-	-846	-0-	1417	2			N	-0-					-0-			
06	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1393	2			N	-0-					-0-			
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-			
08	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014	
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-			
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-			
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-			
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-			
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-			
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-			
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255		PERF.11222 - 13062	
03	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-			
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-			
05	2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-			
06	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-			
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-			
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-			
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-			
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-			
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-			
SIMS, ROBERT										WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-			
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-			
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-			
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-			
07	1550 N	1104	-0-	-446	-0-	1104	2			N	-0-					-0-			
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8 9	Y	7	7 8		-0-	
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7 9	Y	6	6 8		-0-	
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11 9	Y	10	10 8		-0-	
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
07	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7 9	Y	6	6 8		-0-	
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305														
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-	
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-	
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-	
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-	
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-			-0-	
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891														
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072														
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2790	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
05	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	2594	2	6 9	N	5	5 8		-0-	
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2580	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
07	2635 N	2269	-0-	-366	-0-	2261	2	8 9	N	7	7 8		-0-	
08	2604 N	1995	-0-	-609	-0-	1993	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-	
06	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-	
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-	
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-	
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-	
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-	
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-	
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
03	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-	
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-	
05	2511 X	1702	-0-	-809	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-	
06	2430 X	2028	-0-	-402	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-	
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-	
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-				-0-
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-				-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				-0-
06	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	2316	2		N	-0-				-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-				-0-
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
03	2077 N	1395	-0-	-682	-0-	1395	2		N	-0-				-0-
04	1650 N	1338	-0-	-312	-0-	1338	2		N	-0-				-0-
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2		N	-0-				-0-
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2		N	-0-				-0-
07	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
08	1612 N	756	-0-	-856	-0-	756	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
03	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676	2		Y	-0-				-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-				-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		Y	-0-				-0-
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-				-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		Y	-0-				-0-
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
03	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2		Y	-0-				-0-
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2		Y	-0-				-0-
05	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2		Y	-0-				-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-				-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-				-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
03	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2		Y	-0-				-0-
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2		Y	-0-				-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-				-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-				-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-				-0-
04	2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-
05	2883 N	2762	-0-	-121	-0-	2762	2		Y	-0-				-0-
06	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	2669	2		Y	-0-				-0-
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-				-0-
08	2759 N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2		Y	-0-				-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-				-0-
04	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1739	2		Y	-0-				-0-
05	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2		Y	-0-				-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-				-0-
07	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2		Y	-0-				-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702														
03	3534 X	2876	-0-	-658	-0-	2876	2		N	-0-				-0-
04	3030 X	2783	-0-	-247	-0-	2783	2		N	-0-				-0-
05	3131 X	2392	-0-	-739	-0-	2392	2		N	-0-				-0-
06	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	2		N	-0-				-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-				-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-				-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-				-0-
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-				-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-				-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-				-0-
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-				-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-				-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-				-0-
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2		Y	-0-				-0-
06	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2		Y	-0-				-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-				-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-				-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782														
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-				-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-				-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-				-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-				-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
03	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	3027	-0-	27	-0-	3027	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	3175	-0-	75	-0-	3175	2		Y	-0-				-0-
06	3000 N	3062	-0-	62	-0-	3062	2		Y	-0-				-0-
07	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	1982	2		Y	-0-				-0-
08	2573 X	997	-0-	-1576	-0-	997	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																			
										WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06		1560 N	512	-0-	-1048	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07		744 N	255	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182		PERF.11461 - 13016	
03		248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04		210 N	165	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ROBERT										WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564	
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702	
03		1953 N	1890	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519	
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05		651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07		620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682	
03		682 N	605	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08		620 N	587	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860	
03		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04		2190 N	2008	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-				-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-				-0-
04	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	1423	-0-	-685	-0-	1423	2		N	-0-				-0-
06	1890 N	1064	-0-	-826	-0-	1064	2		N	-0-				-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-				-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772	
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-				-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-				-0-
06	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2		Y	-0-				-0-
07	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2		Y	-0-				-0-
08	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232	2		Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942	
03	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
04	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2		N	-0-				-0-
05	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
08	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2		N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624	
03	2635 N	2137	-0-	-498	-0-	2137	2		N	-0-				-0-
04	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
05	2635 N	1758	-0-	-877	-0-	1758	2		N	-0-				-0-
06	2070 N	1742	-0-	-328	-0-	1742	2		N	-0-				-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-				-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786	
03	2604 N	2293	-0-	-311	-0-	2293	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	3257	-0-	257	257	3257	2		N	-0-				-0-
05	2994 N	2737	-0-	-257	-0-	2737	2		N	-0-				-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-				-0-
07	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2		N	-0-				-0-
08	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3410 X	2667 -0-	-743 -0-	2667 2	N	-0-								-0-
04	3300 X	2655 -0-	-645 -0-	2655 2	N	-0-								-0-
05	3100 X	2503 -0-	-597 -0-	2503 2	N	-0-								-0-
06	2970 X	363 -0-	-2607 -0-	363 2	N	-0-								-0-
07	2922 X	2922 -0-	-0- -0-	2922 2	N	-0-								-0-
08	3175 X	3175 -0-	-0- -0-	3175 2	N	-0-								-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
03	1302 N	931 -0-	-371 -0-	931 2	N	-0-								-0-
04	930 N	815 -0-	-115 -0-	815 2	N	-0-								-0-
05	899 N	843 -0-	-56 -0-	843 2	N	-0-								-0-
06	900 N	842 -0-	-58 -0-	842 2	N	-0-								-0-
07	868 N	868 -0-	-0- -0-	868 2	N	-0-								-0-
08	1528 N	1528 -0-	-0- -0-	1528 2	N	-0-								-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523														
03	1767 N	1561 -0-	-206 -0-	1561 2	Y	-0-								-0-
04	1544 N	1544 -0-	-0- -0-	1544 2	Y	-0-								-0-
05	1705 N	1621 -0-	-84 -0-	1621 2	Y	-0-								-0-
06	1578 N	1578 -0-	-0- -0-	1578 2	Y	-0-								-0-
07	1581 N	1549 -0-	-32 -0-	1549 2	Y	-0-								-0-
08	1612 N	1289 -0-	-323 -0-	1289 2	Y	-0-								-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
03	1567 N	1567 -0-	-0- -0-	1567 2	Y	-0-								-0-
04	1796 N	1796 -0-	-0- -0-	1796 2	Y	-0-								-0-
05	1603 N	1603 -0-	-0- -0-	1603 2	Y	-0-								-0-
06	1530 N	1137 -0-	-393 -0-	1137 2	Y	-0-								-0-
07	1860 N	1484 -0-	-376 -0-	1484 2	Y	-0-								-0-
08	1612 N	1558 -0-	-54 -0-	1558 2	Y	-0-								-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
03	641 N	641 -0-	-0- -0-	641 2	N	-0-								-0-
04	721 N	721 -0-	-0- -0-	721 2	N	-0-								-0-
05	970 N	970 -0-	-0- -0-	970 2	N	-0-								-0-
06	1132 N	1132 -0-	-0- -0-	1132 2	N	-0-								-0-
07	1033 N	1033 -0-	-0- -0-	1033 2	N	-0-								-0-
08	961 N	645 -0-	-316 -0-	645 2	N	-0-								-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
03	732 N	732 -0-	-0- -0-	732 2	N	-0-								-0-
04	712 N	712 -0-	-0- -0-	712 2	N	-0-								-0-
05	729 N	729 -0-	-0- -0-	729 2	N	-0-								-0-
06	720 N	719 -0-	-1 -0-	719 2	N	-0-								-0-
07	750 N	750 -0-	-0- -0-	750 2	N	-0-								-0-
08	825 N	825 -0-	-0- -0-	825 2	N	-0-								-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
03	3451 X	3451 -0-	-0- -0-	3344 2	107 9 Y	97	73 1	2 8						30
04	3300 X	3066 -0-	-234 -0-	3064 2	2 9 Y	2	2 8							30
05	4351 X	4351 -0-	-0- -0-	4348 2	3 9 Y	3	3 8							30
06	4999 X	4999 -0-	-0- -0-	4998 2	1 9 Y	1	1 8							30
07	5739 X	5739 -0-	-0- -0-	5737 2	2 9 Y	2	2 8							30
08	6366 X	6366 -0-	-0- -0-	6365 2	1 9 Y	1	1 8							30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUNN "A" GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1051	2	3	9	N		3		3 8
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N		2		2 8
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N		-0-		-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N		-0-		-0-
07	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1187	2			N		-0-		-0-
08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N		-0-		-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N		-0-		-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N		-0-		-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N		-0-		-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N		-0-		-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N		-0-		-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N		-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
03	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N		-0-		-0-
04	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N		-0-		-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N		-0-		-0-
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N		-0-		-0-
07	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N		-0-		-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N		-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N		-0-		-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N		-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N		-0-		-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N		-0-		-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N		-0-		-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N		-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	N		20	20 8	-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	N		7	7 8	-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N		-0-		-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N		-0-		-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N		-0-		-0-
08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N		-0-		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N		1	1 8	-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N		-0-		-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N		-0-		-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N		-0-		-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N		1	1 8	-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	N		4	4 8	-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582														
03	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N		-0-		-0-
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N		-0-		-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N		-0-		-0-
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N		-0-		-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N		-0-		-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
SIMS, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-	
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT					WELL #:	19	RRCID -> 226279	COMPL. DATE 11/23/2006				TOTAL DEPTH 12850		PERF.11258		- 12666			
03	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-	
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-	
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-	
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-	
07	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-	
08	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.					WELL #:	39	RRCID -> 226293	COMPL. DATE 11/10/2006				TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464		- 12838			
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-	
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-	
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-	
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-	
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-	
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	22	RRCID -> 226518	COMPL. DATE 01/14/2007				TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168		- 12738			
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-	
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-	
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 226935	COMPL. DATE 01/10/2007				TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742		- 12906			
03	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-	
04	3120 X	2875	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-	
05	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-	
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-	
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-	
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	20	RRCID -> 226941	COMPL. DATE 01/03/2007				TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076		- 12570			
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-	
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-	
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-	
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-	
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE					WELL #:	28	RRCID -> 226942	COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 12888		PERF.11642		- 12713			
03	3069 X	2253	-0-	-816	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-	
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-	
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-	
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-	
07	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-	
08	3069 X	2636	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	3099 X	3099 -0-	-0-	-0-	-0-	3099 2			Y	-0-		-0-
04	2401 X	2401 -0-	-0-	-0-	-0-	2401 2			Y	-0-		-0-
05	2733 X	2733 -0-	-0-	-0-	-0-	2733 2			Y	-0-		-0-
06	2070 X	1390 -0-	-680	-0-	-0-	1390 2			Y	-0-		-0-
07	3015 X	3015 -0-	-0-	-0-	-0-	3015 2			Y	-0-		-0-
08	2839 N	2839 -0-	-0-	-0-	-0-	2839 2			Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801												
03	1266 N	1266 -0-	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-		-0-
04	958 N	958 -0-	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-		-0-
05	1147 N	1128 -0-	-19	-0-	-0-	1128 2			N	-0-		-0-
06	1324 N	1324 -0-	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-		-0-
07	1740 N	1740 -0-	-0-	-0-	-0-	1740 2			N	-0-		-0-
08	2735 N	2735 -0-	-0-	-0-	-0-	2735 2			N	-0-		-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
03	1885 N	1885 -0-	-0-	-0-	-0-	1884 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	1680 N	1444 -0-	-236	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1831 -0-	-29	-0-	-0-	1827 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
06	2050 N	2050 -0-	-0-	-0-	-0-	2048 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	2477 N	2477 -0-	-0-	-0-	-0-	2476 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	1829 N	-0-	-1829	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837												
03	93 N	63 -0-	-30	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	73 N	73 -0-	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05	88 N	88 -0-	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95 -0-	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	62 N	53 -0-	-9	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	93 N	58 -0-	-35	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
03	148 N	148 -0-	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
04	185 N	185 -0-	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	155 -0-	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
06	168 N	168 -0-	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	168 -0-	-18	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
08	162 N	162 -0-	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
03	2276 N	2276 -0-	-0-	-0-	-0-	2272 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	2178 N	2178 -0-	-0-	-0-	-0-	2172 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	2211 N	2211 -0-	-0-	-0-	-0-	2204 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	2128 N	2128 -0-	-0-	-0-	-0-	2126 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	2197 N	2197 -0-	-0-	-0-	-0-	2193 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	2202 N	2202 -0-	-0-	-0-	-0-	2200 2	2 9	N	2	2 8		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
03	620 N	569 -0-	-51	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04	660 N	514 -0-	-146	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
05	620 N	474 -0-	-146	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
06	540 N	364 -0-	-176	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07	527 N	197 -0-	-330	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
08	465 N	287 -0-	-178	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL		DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810	
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										
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-										
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-										
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-										
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-										
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-										
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-										
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161	
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-										
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-										
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-										
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-										
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-										
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-										
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL		DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612	
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-										
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-										
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-										
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-										
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-										
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-										
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL		DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710	
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-										
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-										
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-										
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-										
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-										
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL		DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654	
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-										
04	2040 N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2			N	-0-					-0-										
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-										
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-										
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-										
08	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-										
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT															WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL		DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320	
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-										
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-										
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-										
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-										
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-										
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-										
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL		DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642	
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-										
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-										
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-										
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-										
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-										
08	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 27										RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		
										TOTAL		DEPTH 12945		
										PERF.11652		- 12733		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 229420		
										COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		
										PERF.11212		- 12662		
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 229421		
										COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		
										PERF.10964		- 12924		
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229422		
										COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		
										PERF.11270		- 12757		
03	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
04	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
05	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
06	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 229423		
										COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035		
										PERF.11578		- 12892		
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		
										COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		
										PERF.11320		- 13096		
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
04	1320	N	851	-0-	-469	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		
										COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		
										PERF.11706		- 12180		
03	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2680	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2578	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2647	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1 9	Y	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-			-0-						
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-						
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-			-0-						
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-			-0-						
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-						
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			Y	-0-			-0-						
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180	
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2	10	9	N	9	8		-0-						
04	2730	X	2034	-0-	-696	-0-	2028	2	6	9	N	5	8		-0-						
05	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	2733	2	15	9	N	14	8		-0-						
06	2730	X	1295	-0-	-1435	-0-	1294	2	1	9	N	1	8		-0-						
07	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2619	2	12	9	N	11	8		-0-						
08	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2374	2	6	9	N	5	8		-0-						
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188	
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-						
04	3000	N	11550	-0-	8550	-0-	8550	2			Y	-0-			-0-						
05	3100	N	11773	-0-	8673	-0-	17223	2			Y	-0-			-0-						
06	3000	N	6101	-0-	3101	-0-	20324	2			Y	-0-			-0-						
07	27167	X	6843	-0-	-20324	-0-	6843	2			Y	-0-			-0-						
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-			-0-						
GILLIAM, J. A. GU II										WELL #:		9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472	
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-						
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-						
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-						
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-						
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-						
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-						
FAILS GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660	
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-						
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-						
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-						
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-						
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-						
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-						
WILBURN										WELL #:		6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092	
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2	9	Y	2	8		-0-						
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	8		-0-						
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	8		-0-						
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	8		-0-						
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	9	Y	4	8		-0-						
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	8		-0-						
BRASELTON										WELL #:		1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330	
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-						
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-						
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1	9	N	1	8		-0-						
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-						
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	8		-0-						
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	8		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2		N	-0-				-0-
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2		N	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007														
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586														
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04		270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
03		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748														
03		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756														
03		2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2003	-0-	-277	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
07		2232 N	1801	-0-	-431	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644														
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705														
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911 2		N	-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-
06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775 2		N	-0-
07	2046 N	1019	-0-	-1027	-0-	1019 2		N	-0-
08	2139 N	1409	-0-	-730	-0-	1409 2		N	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784									
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-
04	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469 2		N	-0-
05	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1512 2		N	-0-
06	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067 2		N	-0-
07	1519 N	838	-0-	-681	-0-	838 2		N	-0-
08	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055 2		N	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840									
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2		N	-0-
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2		N	-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288 2		N	-0-
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143 2		N	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434									
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		Y	-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		Y	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2		Y	-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		Y	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		Y	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006									
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	169 2		Y	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2		Y	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628									
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		Y	-0-
04	870 N	684	-0-	-186	-0-	684 2		Y	-0-
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2		Y	-0-
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-
07	3100 N	4540	-0-	1440	1440	4540 2		Y	-0-
08	3100 N	3402	-0-	302	1742	3402 2		Y	-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760									
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	528 2		N	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
06	2610 N	2156	-0-	-454	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956												
03	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1532	2	3 9 N	3	3 8		-0-
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1471	2	3 9 N	3	3 8		-0-
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1508	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1482	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1508	2	4 9 N	4	4 8		-0-
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1513	2	2 9 N	2	2 8		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-			-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1440	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
03	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662												
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3 9 N	3	3 8		-0-
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2583	2	6 9 N	5	5 8		-0-
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2681	2	4 9 N	4	4 8		-0-
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2561	2	2 9 N	2	2 8		-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624												
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620												
03	2573 N	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2	Y	-0-			-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	Y	-0-			-0-
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	1468	-0-	-1074	-0-	1468	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 231889														
COMPL. DATE 09/13/2007														
TOTAL DEPTH 13236														
PERF. 8549 - 13021														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	4892	-0-	1792	4814	4892	2		Y	-0-				-0-
04	7949 X	3135	-0-	-4814	-0-	3135	2		Y	-0-				-0-
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-				-0-
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-				-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		Y	-0-				-0-
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 31														
RRCID -> 232121														
COMPL. DATE 09/25/2007														
TOTAL DEPTH 12985														
PERF. 10786 - 12837														
03	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	3912	-0-	912	912	3912	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	5610	-0-	2510	3422	5610	2		Y	-0-				-0-
06	3000 N	5020	-0-	2020	5442	5020	2		Y	-0-				-0-
07	10629 X	5187	-0-	-5442	-0-	5187	2		Y	-0-				-0-
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL														
WELL #: 8														
RRCID -> 232181														
COMPL. DATE 10/24/2007														
TOTAL DEPTH 12747														
PERF. 11002 - 12600														
03	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2		N	-0-				-0-
04	3810 X	3663	-0-	-147	-0-	3663	2		N	-0-				-0-
05	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2		N	-0-				-0-
06	3810 X	3613	-0-	-197	-0-	3613	2		N	-0-				-0-
07	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2		N	-0-				-0-
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 232345														
COMPL. DATE 10/28/2007														
TOTAL DEPTH 13148														
PERF. 11470 - 12890														
03	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		Y	-0-				-0-
04	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-				-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-				-0-
07	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2		Y	-0-				-0-
08	2015 N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 4R														
RRCID -> 233240														
COMPL. DATE 09/16/2007														
TOTAL DEPTH 12825														
PERF. 11024 - 12612														
03	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2		N	-0-				-0-
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-				-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-				-0-
08	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2		N	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 233242														
COMPL. DATE 10/23/2007														
TOTAL DEPTH 13220														
PERF. 10866 - 12992														
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-				-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-				-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		Y	-0-				-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-				-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-				-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 233252														
COMPL. DATE 11/11/2007														
TOTAL DEPTH 12820														
PERF. 11256 - 12645														
03	2852 N	2820	-0-	-32	-0-	2814	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7 9	N	6	6 8			-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2976	2	7 9	N	6	6 8			-0-
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2947	2	6 9	N	5	5 8			-0-
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2799	2	2 9	N	2	2 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-				-0-
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-				-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	Y	-0-				-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-				-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	Y	-0-				-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
03	3100	N	3441	-0-	341	766	3441	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	3330	-0-	330	1096	3330	2	Y	-0-				-0-
05	4210	X	3114	-0-	-1096	-0-	3114	2	Y	-0-				-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	Y	-0-				-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-				-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-				-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-				-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-				-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-				-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-				-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2	Y	-0-				-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2	Y	-0-				-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2	Y	-0-				-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	Y	-0-				-0-
07	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	2	Y	-0-				-0-
08	3379	X	1707	-0-	-1672	-0-	1707	2	Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2	N	-0-				-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-				-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-				-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2	N	-0-				-0-
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2	N	-0-				-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2	N	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2	N	-0-				-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2	N	-0-				-0-
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2	N	-0-				-0-
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2	N	-0-				-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-				-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209														
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	Y	-0-				-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	-0-				-0-
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-				-0-
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	1424	2	Y	-0-				-0-
07	1519	X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2	Y	-0-				-0-
08	1519	X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 36														
RRCID -> 233427														
COMPL. DATE 11/28/2007														
TOTAL DEPTH 13005													PERF.10715 - 12830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-		-0-	
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-		-0-	
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-		-0-	
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-		-0-	
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-		-0-	
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-		-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO.1														
WELL #: 16														
RRCID -> 233448														
COMPL. DATE 12/30/2007														
TOTAL DEPTH 12336													PERF.11303 - 12167	
03	3952 X	3262	-0-	-690	-0-	3262	2			Y	-0-		-0-	
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-		-0-	
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-		-0-	
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-		-0-	
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-		-0-	
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 233450														
COMPL. DATE 12/14/2007														
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11179 - 11579	
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-		-0-	
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-		-0-	
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-		-0-	
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-		-0-	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-		-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 233506														
COMPL. DATE 10/19/2007														
TOTAL DEPTH 13160													PERF.11429 - 12828	
03	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			Y	-0-		-0-	
04	2730 X	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			Y	-0-		-0-	
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-		-0-	
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-		-0-	
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-		-0-	
08	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2			Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 233596														
COMPL. DATE 12/14/2007														
TOTAL DEPTH 13110													PERF.11090 - 12890	
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15	15	8	-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1625	2	14	9	N	13	13	8	-0-
08	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1780	2	6	9	N	5	5	8	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 233604														
COMPL. DATE 12/30/2007														
TOTAL DEPTH 12879													PERF.10688 - 11453	
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-		-0-	
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-		-0-	
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-		-0-	
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-		-0-	
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-		-0-	
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-		-0-	

EPPES, FRED R.														
WELL #: 20														
RRCID -> 233610														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 13160													PERF.10820 - 12149	
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-		-0-	
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			Y	-0-		-0-	
05	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2			Y	-0-		-0-	
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-		-0-	
07	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-		-0-	
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
CRAIG GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-										
04	2580 N	1974	-0-	-606	-0-	1974	2			N	-0-					-0-										
05	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			N	-0-					-0-										
06	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-										
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-										
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-										
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880			
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-										
04	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-										
05	2821 X	1763	-0-	-1058	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-										
06	2520 X	1466	-0-	-1054	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-										
07	2573 X	980	-0-	-1593	-0-	980	2			Y	-0-					-0-										
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-										
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777			
03	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-										
04	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-										
05	3348 X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-										
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-										
07	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-										
08	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-										
REED "P" GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11510 - 13024			
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2449	2	6	9	N	5	5	8			27										
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	N	6	6	8			27										
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2613	2	15	9	N	14	14	8			27										
06	2370 N	2096	-0-	-274	-0-	2093	2	3	9	N	3	3	8			27										
07	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			27										
08	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8			27										
THOMPSON, C. C.															WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926			
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-										
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-										
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-										
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-										
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-										
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-										
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815			
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-										
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-										
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-										
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-										
07	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-										
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-										
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11074 - 12584			
03	2945 N	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					-0-										
04	2850 N	2707	-0-	-143	-0-	2707	2			N	-0-					-0-										
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-										
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-					-0-										
07	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-										
08	2728 N	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUMLOW GAS UNIT NO.1															
WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930															
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
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911	
03	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	2857	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
04	2610 X	2525	-0-	-85	-0-	2522	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3078	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
06	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
07	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	2354	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
08	3100 X	2696	-0-	-404	-0-	2694	2	2	9	Y	2	2	8		-0-

HUDSON "A"														WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609	
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-				-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-				-0-

HUDSON "A"														WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682	
03	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-				-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-				-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-

BRASELTON														WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190	
03	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-				-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942	
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-				-0-
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-				-0-
05	2883 N	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			Y	-0-				-0-
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			Y	-0-				-0-
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-				-0-
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-	-0-
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2		Y	-0-	-0-
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2		Y	-0-	-0-
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2		Y	-0-	-0-
07	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2		Y	-0-	-0-
08	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2		Y	-0-	-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938												
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2		N	-0-	-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-	-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-	-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-	-0-
08	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
03	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2		N	-0-	-0-
04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2		N	-0-	-0-
05	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2		N	-0-	-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-	-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3 9	N	3	3 8
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1 9	N	1	1 8
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1 9	N	1	1 8
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-	-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-	-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3 9	N	3	3 8
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2		Y	-0-	-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-	-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-	-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-	-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		Y	-0-	-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-	-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-	-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-	-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-	-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-	-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-	-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-	-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-	-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-	-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-	-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-	-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 237241														
COMPL. DATE 03/25/2008														
TOTAL DEPTH 13365														
PERF.11834 - 12288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 237739														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11738 - 12230														
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	4506	-0-	-1406	-0-	4506	2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 237742														
COMPL. DATE 01/23/2008														
TOTAL DEPTH 12558														
PERF.11010 - 11360														
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1028	-0-	-739	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 238961														
COMPL. DATE 03/27/2008														
TOTAL DEPTH 13106														
PERF.11252 - 13022														
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	1271	-0-	-1085	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 238981														
COMPL. DATE 02/22/2007														
TOTAL DEPTH 13270														
PERF.11736 - 13094														
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2118	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 240320														
COMPL. DATE 04/29/2008														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11080 - 12630														
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 6														
RRCID -> 240360														
COMPL. DATE 09/27/2008														
TOTAL DEPTH 12815														
PERF.10872 - 12653														
03	1922 N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	990	-0-	-630	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	875	-0-	-737	-0-	875	2			Y	-0-			-0-
06	1560 N	918	-0-	-642	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2						-0-
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2						-0-
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2						-0-
06	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2						-0-
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2						-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2						-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2451 2	14 9	Y		13	13 8	-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2465 2	15 9	Y		14	14 8	-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138 2	17 9	Y		15	15 8	-0-
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1780 2	3 9	Y		3	3 8	-0-
07	2449 N	1172	-0-	-1277	-0-	1168 2	4 9	Y		4	4 8	-0-
08	2170 N	778	-0-	-1392	-0-	777 2	1 9	Y		1	1 8	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
03	1736 N	634	-0-	-1102	-0-	634 2		N		-0-		-0-
04	1200 N	821	-0-	-379	-0-	821 2		N		-0-		-0-
05	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2		N		-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N		-0-		-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N		-0-		-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N		-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892												
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2190 2	6 9	N		5	5 8	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191 2	7 9	N		6	6 8	-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854 2	7 9	N		6	6 8	-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829 2	2 9	N		2	2 8	-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864 2	3 9	N		3	3 8	-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	N		3	3 8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698												
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207 2		N		-0-		-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N		-0-		-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N		-0-		-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N		-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N		-0-		-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N		-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709												
03	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541 2		N		-0-		-0-
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887 2		N		-0-		-0-
05	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1399 2		N		-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N		-0-		-0-
07	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	1500 2		N		-0-		-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N		-0-		-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110												
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		Y		-0-		-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		Y		-0-		-0-
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		Y		-0-		-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		Y		-0-		-0-
07	2821 X	1056	-0-	-1765	-0-	1056 2		Y		-0-		-0-
08	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128 2		Y		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2				Y	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				Y	-0-		-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2				Y	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				Y	-0-		-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2				Y	-0-		-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2				Y	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142													
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878													
03	2542 N	2137	-0-	-405	-0-	2137 2				N	-0-		-0-
04	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093 2				N	-0-		-0-
05	2418 N	1869	-0-	-549	-0-	1869 2				N	-0-		-0-
06	2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606 2				N	-0-		-0-
07	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	2007 2				N	-0-		-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2				N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862													
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2				N	-0-		-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2				N	-0-		-0-
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192 2				N	-0-		-0-
06	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	1372 2				N	-0-		-0-
07	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051 2				N	-0-		-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2				N	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152													
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2				Y	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2				Y	-0-		-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2				Y	-0-		-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2				Y	-0-		-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2				Y	-0-		-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2				Y	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160													
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2				N	-0-		-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2				N	-0-		-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2				N	-0-		-0-
06	2430 N	2258	-0-	-172	-0-	2258 2				N	-0-		-0-
07	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350 2				N	-0-		-0-
08	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	2375 2				N	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170													
03	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	3100 2				N	-0-		-0-
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947 2				N	-0-		-0-
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932 2				N	-0-		-0-
06	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2786 2				N	-0-		-0-
07	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2943 2				N	-0-		-0-
08	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728 2				N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4619 X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			Y	-0-			-0-
04	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			Y	-0-			-0-
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-			-0-
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-			-0-
07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-			-0-
08	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
03	2821 X	1856	-0-	-965	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
04	2310 X	1693	-0-	-617	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-
05	1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
06	1800 X	1554	-0-	-246	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
07	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
08	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
03	3534 X	2048	-0-	-1486	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
04	3030 X	1437	-0-	-1593	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
05	3131 X	1587	-0-	-1544	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
06	2520 X	1430	-0-	-1090	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
07	2573 X	1045	-0-	-1528	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
08	2046 X	1206	-0-	-840	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-			-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
08	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850														
03	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			Y	-0-			-0-
05	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-			-0-
06	3390 X	3237	-0-	-153	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844														
03	2945 N	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-
04	2640 N	2486	-0-	-154	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
05	2883 N	2693	-0-	-190	-0-	2693	2			Y	-0-			-0-
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-			-0-
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-			-0-
08	2697 N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 15										RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-				
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-				
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-				
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				-0-				
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-				
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-				
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
03		1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2		Y	-0-				-0-				
04		1320 N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2		Y	-0-				-0-				
05		1302 N	1063	-0-	-239	-0-	1063	2		Y	-0-				-0-				
06		1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2		Y	-0-				-0-				
07		1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	2		Y	-0-				-0-				
08		1054 N	794	-0-	-260	-0-	794	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-				
04		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2		N	-0-				-0-				
05		2077 N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2		N	-0-				-0-				
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-				
07		2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1729	2		N	-0-				-0-				
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-				
SIMS, ROBERT										WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
03		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-				-0-				
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-				-0-				
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-				-0-				
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-				
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-				
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-				
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580	
03		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-				-0-				
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2		N	-0-				-0-				
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-				-0-				
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-				
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-				
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.11286 - 12686	
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-				
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-				-0-				
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-				
06		1740 N	1260	-0-	-480	-0-	1260	2		N	-0-				-0-				
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-				
08		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2		N	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF.10510 - 12556	
03		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2		N	-0-				-0-				
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				-0-				
05		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2		N	-0-				-0-				
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-				
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2		N	-0-				-0-				
08		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2635 X	1966	-0-	-669	-0-	1966	2	N	-0-			-0-		
04	2550 X	2020	-0-	-530	-0-	2020	2	N	-0-			-0-		
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-		
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-			-0-		
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-		
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
03	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2	Y	-0-			-0-		
04	2040 N	1596	-0-	-444	-0-	1596	2	Y	-0-			-0-		
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	Y	-0-			-0-		
06	2040 N	1304	-0-	-736	-0-	1304	2	Y	-0-			-0-		
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	Y	-0-			-0-		
08	2263 N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2	Y	-0-			-0-		
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2 9 N	2	2 8		-0-		
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2 9 N	2	2 8		-0-		
05	2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1930	2	2 9 N	2	2 8		-0-		
06	2220 N	1909	-0-	-311	-0-	1908	2	1 9 N	1	1 8		-0-		
07	2294 N	1933	-0-	-361	-0-	1930	2	3 9 N	3	3 8		-0-		
08	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2	N	-0-			-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-			-0-		
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			-0-		
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-			-0-		
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-			-0-		
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-			-0-		
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2	Y	-0-			-0-		
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2	Y	-0-			-0-		
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2	Y	-0-			-0-		
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2	Y	-0-			-0-		
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2	Y	-0-			-0-		
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2	Y	-0-			-0-		
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
03	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	1584	2	Y	-0-			-0-		
04	1680 N	1540	-0-	-140	-0-	1540	2	Y	-0-			-0-		
05	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2	Y	-0-			-0-		
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-			-0-		
07	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	2	Y	-0-			-0-		
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	Y	-0-			-0-		
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668														
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1 9 N	1	1 8		-0-		
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-		
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			-0-		
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-		
07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2	N	-0-			-0-		
08	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2	N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		
												TOTAL DEPTH 12686		
												PERF.11034 - 12516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 246817		
												COMPL. DATE 12/11/2008		
												TOTAL DEPTH 13054		
												PERF.11460 - 12220		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 247428		
												COMPL. DATE 01/17/2009		
												TOTAL DEPTH 13190		
												PERF.11296 - 11924		
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 247456		
												COMPL. DATE 01/01/2009		
												TOTAL DEPTH 13115		
												PERF.11377 - 11879		
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 16		RRCID -> 247470		
												COMPL. DATE 04/03/2008		
												TOTAL DEPTH 13345		
												PERF.10600 - 13263		
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 247592		
												COMPL. DATE 01/21/2009		
												TOTAL DEPTH 13250		
												PERF.11772 - 12250		
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-			-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			-0-
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 29		RRCID -> 247593		
												COMPL. DATE 01/06/2009		
												TOTAL DEPTH 13114		
												PERF.11494 - 11913		
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
03	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	Y	-0-			-0-
05	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2	Y	-0-			-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654	2	Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-			-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-			-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	Y	-0-			-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2	N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2	N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692												
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-					-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2	Y	-0-					-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-					-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	Y	-0-					-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
03	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2	Y	-0-					-0-
04	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2	Y	-0-					-0-
05	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	2369	2	Y	-0-					-0-
06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	2372	2	Y	-0-					-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	Y	-0-					-0-
08	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2	Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2	N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-					-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-					-0-
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-					-0-
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-					-0-
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	2	N	-0-					-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
03	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	2864	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	3230	-0-	-400	-0-	3230	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3309	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3139	-0-	-491	-0-	3139	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3130	-0-	-621	-0-	3130	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	2984	-0-	-364	-0-	2984	2	N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-					-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	210	3210	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3290	-0-	190	400	3290	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3682	-0-	582	982	3682	2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3244	-0-	144	144	3244	2	Y	-0-					-0-
06	2928 N	2784	-0-	-144	-0-	2784	2	Y	-0-					-0-
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	Y	-0-					-0-
08	1581 X	1465	-0-	-116	-0-	1465	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-				-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-				-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-				-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-				-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-				-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
03	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	3397	2	N	-0-				-0-
04	3330	X	2969	-0-	-361	-0-	2969	2	N	-0-				-0-
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2	N	-0-				-0-
06	3330	X	2223	-0-	-1107	-0-	2223	2	N	-0-				-0-
07	3441	X	2260	-0-	-1181	-0-	2260	2	N	-0-				-0-
08	3410	X	2287	-0-	-1123	-0-	2287	2	N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
03	2542	N	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2	Y	-0-				-0-
04	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2	Y	-0-				-0-
05	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2	Y	-0-				-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-				-0-
07	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2	Y	-0-				-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-				-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-				-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2	N	-0-				-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2	N	-0-				-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2	N	-0-				-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2	N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-				-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-				-0-
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2	N	-0-				-0-
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2	N	-0-				-0-
07	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1978	2	N	-0-				-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-				-0-
04	1620	N	315	-0-	-1305	-0-	315	2	Y	-0-				-0-
05	1984	N	218	-0-	-1766	-0-	218	2	Y	-0-				-0-
06	1830	N	172	-0-	-1658	-0-	172	2	Y	-0-				-0-
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2	Y	-0-				-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2	Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2	Y	-0-				-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2	Y	-0-				-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-				-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-				-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-				-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2		Y	-0-				-0-
04	2580 N	2248	-0-	-332	-0-	2248	2		Y	-0-				-0-
05	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2		Y	-0-				-0-
06	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2		Y	-0-				-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-				-0-
08	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-				-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-				-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-				-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-				-0-
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-				-0-
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-				-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-				-0-
05	3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-				-0-
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2		Y	-0-				-0-
07	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2		Y	-0-				-0-
08	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
03	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179	2		Y	-0-				-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-				-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-				-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-				-0-
07	2666 N	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2		Y	-0-				-0-
08	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590														
03	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2		Y	-0-				-0-
04	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		Y	-0-				-0-
06	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	1254	2		Y	-0-				-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-				-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
03	1829 X	756	-0-	-1073	-0-	756	2		N	-0-				-0-
04	1770 X	817	-0-	-953	-0-	817	2		N	-0-				-0-
05	1550 X	719	-0-	-831	-0-	719	2		N	-0-				-0-
06	720 X	587	-0-	-133	-0-	587	2		N	-0-				-0-
07	837 X	750	-0-	-87	-0-	750	2		N	-0-				-0-
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614														
03	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1730	2		Y	-0-				-0-
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2		Y	-0-				-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-				-0-
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2		Y	-0-				-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-				-0-
08	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564														
03	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1741	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000														
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2325	N	1728	-0-	-597	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205														
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
03	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1438	2	3 9 Y	3	3 8	-0-	-0-	-0-
04	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	1117	2	3 9 Y	3	3 8	-0-	-0-	-0-
05	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1326	2	8 9 Y	7	7 8	-0-	-0-	-0-
06	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	1085	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1 9 Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2		Y	-0-				-0-	
04	1980 N	1611	-0-	-369	-0-	1611	2		Y	-0-				-0-	
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-				-0-	
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-				-0-	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-				-0-	
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2		Y	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107															
03	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2		Y	-0-				-0-	
04	2010 X	1814	-0-	-196	-0-	1813	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
05	2077 X	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1 9	Y	1	1 8			-0-	
06	1920 X	1788	-0-	-132	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-	
07	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		Y	-0-				-0-	
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-				-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668															
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2		Y	-0-				-0-	
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-				-0-	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-				-0-	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-				-0-	
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-				-0-	
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062															
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1892	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1803	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
05	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1814	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1731	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
08	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1774	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II															
WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408															
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-	
04	2700 N	2542	-0-	-158	-0-	2542	2		Y	-0-				-0-	
05	2666 N	2567	-0-	-99	-0-	2567	2		Y	-0-				-0-	
06	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2		Y	-0-				-0-	
07	2635 N	1918	-0-	-717	-0-	1918	2		Y	-0-				-0-	
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-				-0-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936															
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-				-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-				-0-	
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		Y	-0-				-0-	
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		Y	-0-				-0-	
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-				-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896															
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-				-0-	
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-				-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-				-0-	
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2		Y	-0-				-0-	
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-				-0-	
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		12	RRCID ->	253364	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.	11156	-	11848
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03		2976 N	2899	-0-	-77	-0-	2899	2			N	-0-					-0-						
04		2880 N	2713	-0-	-167	-0-	2713	2			N	-0-					-0-						
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-						
06		3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-						
07		3100 N	3252	-0-	152	398	3252	2			N	-0-					-0-						
08		3100 N	3357	-0-	257	655	3357	2			N	-0-					-0-						
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		30	RRCID ->	253424	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	12058	PERF.	10660	-	11844
03		3100 N	3270	-0-	170	170	3270	2			N	-0-					-0-						
04		3000 N	3282	-0-	282	452	3282	2			N	-0-					-0-						
05		3100 N	3557	-0-	457	909	3557	2			N	-0-					-0-						
06		4183 X	3274	-0-	-909	-0-	3274	2			N	-0-					-0-						
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-						
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		20	RRCID ->	253535	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.	10940	-	11674
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-						
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-						
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-						
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-						
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-						
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-						
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	10802	-	12832
03		775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-						
04		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-						
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-						
06		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-						
07		620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-						
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-						
J.A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #:		9	RRCID ->	254031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.	11248	-	12470
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-						
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-						
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-						
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-						
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-						
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-						
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	11076	-	12572
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-						
04		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-						
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-						
06		5070 X	4480	-0-	-590	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-						
07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-						
08		5239 X	5163	-0-	-76	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-						
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL	DEPTH	11793	PERF.	10814	-	11422
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-						
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-						
05		1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					-0-						
06		1020 N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					-0-						
07		930 N	333	-0-	-597	-0-	333	2			N	-0-					-0-						
08		930 N	391	-0-	-539	-0-	391	2			N	-0-					-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
04	3000 X	1892	-0-	-1108	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			Y	-0-			-0-
06	2580 X	2150	-0-	-430	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
07	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-
08	2573 N	1629	-0-	-944	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-			-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-			-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-			-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-			-0-
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
07	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			Y	-0-			-0-
08	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3203	2	13	9	N	12	12	8	-0-
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3023	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3220	2	20	9	N	18	18	8	-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3347	2	18	9	N	16	16	8	-0-
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3310	2	8	9	N	7	7	8	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-			-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
04	2730 N	2382	-0-	-348	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 257079														
COMPL. DATE 05/04/2010														
TOTAL DEPTH 12480														
PERF.11730 - 11954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-				-0-
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-				-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-				-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-				-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-				-0-
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45														
RRCID -> 257144														
COMPL. DATE 05/15/2010														
TOTAL DEPTH 12265														
PERF.11800 - 12106														
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-				-0-
04	2820 N	2169	-0-	-651	-0-	2169	2		Y	-0-				-0-
05	2449 N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2		Y	-0-				-0-
06	2550 N	1805	-0-	-745	-0-	1805	2		Y	-0-				-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30														
RRCID -> 257234														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13210														
PERF.11170 - 12844														
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
05	2480 N	1998	-0-	-482	-0-	1989	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
06	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4 9	Y	4	4 8			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL														
WELL #: 26														
RRCID -> 257250														
COMPL. DATE 03/24/2010														
TOTAL DEPTH 13008														
PERF.10799 - 11550														
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2		Y	-0-				-0-
04	1620 N	1294	-0-	-326	-0-	1294	2		Y	-0-				-0-
05	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		Y	-0-				-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-				-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-				-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 37														
RRCID -> 257253														
COMPL. DATE 05/12/2010														
TOTAL DEPTH 13209														
PERF.11518 - 12860														
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-				-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		Y	-0-				-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-				-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-				-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-				-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 257385														
COMPL. DATE 06/07/2010														
TOTAL DEPTH 12454														
PERF.11430 - 12201														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36														
RRCID -> 257396														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12621														
PERF.11423 - 12077														
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-				-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-				-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-				-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-				-0-
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-				-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 27										RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590			
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			
03	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-			
04	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-			
05	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-			
06	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-			
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-			
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546	
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-			
04	1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-					-0-			
05	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-			
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	837	2			N	-0-					-0-			
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-			
08	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-			
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620	
03	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-			
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-			
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-			
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-			
07	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-			
08	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629	
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-			
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-			
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-			
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-			
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-			
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
03	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-			
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-			
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-			
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-			
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-			
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-			
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
03	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-			
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-			
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-			
06	2040 N	1615	-0-	-425	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-			
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-			
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-			
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
03	1519 N	604	-0-	-915	-0-	604	2			N	-0-					-0-			
04	1380 N	855	-0-	-525	-0-	855	2			N	-0-					-0-			
05	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			N	-0-					-0-			
06	1470 N	630	-0-	-840	-0-	630	2			N	-0-					-0-			
07	1488 N	687	-0-	-801	-0-	687	2			N	-0-					-0-			
08	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
03	1457 N	611	-0-	-846	-0-	611	2		Y	-0-				-0-
04	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	3138	-0-	38	-0-	3138	2		Y	-0-				-0-
06	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	2391	2		Y	-0-				-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-				-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		Y	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642														
03	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		N	-0-				-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-				-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
03	806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2		N	-0-				-0-
04	690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2		N	-0-				-0-
05	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2		N	-0-				-0-
06	570 N	400	-0-	-170	-0-	400	2		N	-0-				-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-				-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-				-0-
04	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2		Y	-0-				-0-
05	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2		Y	-0-				-0-
06	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2		Y	-0-				-0-
07	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2		Y	-0-				-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
03	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2		Y	-0-				-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-				-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		Y	-0-				-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-
07	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		Y	-0-				-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
07	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
04	3000 N	3787	-0-	787	-0-	3772	2	15 9	Y	14	14 8			-0-
05	3100 N	3734	-0-	634	-0-	3710	2	24 9	Y	22	22 8			-0-
06	3000 N	3714	-0-	714	-0-	3705	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
07	5293 X	3158	-0-	-2135	-0-	3146	2	12 9	Y	11	11 8			-0-
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7 9	Y	6	6 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-			3278 2			N	-0-						-0-
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-			3219 2			N	-0-						-0-
05		3100 X	3066	-0-	-34	-0-			3066 2			N	-0-						-0-
06		3180 X	2979	-0-	-201	-0-			2979 2			N	-0-						-0-
07		3317 X	3072	-0-	-245	-0-			3072 2			N	-0-						-0-
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			3527 2			N	-0-						-0-
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
03		1922 N	1527	-0-	-395	-0-			1527 2			Y	-0-						-0-
04		1860 N	1585	-0-	-275	-0-			1585 2			Y	-0-						-0-
05		1767 N	1527	-0-	-240	-0-			1527 2			Y	-0-						-0-
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			1478 2			Y	-0-						-0-
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-			1338 2			Y	-0-						-0-
08		1519 N	1497	-0-	-22	-0-			1497 2			Y	-0-						-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
03		1829 N	1601	-0-	-228	-0-			1601 2			N	-0-						-0-
04		1650 N	1602	-0-	-48	-0-			1602 2			N	-0-						-0-
05		1736 N	1702	-0-	-34	-0-			1702 2			N	-0-						-0-
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			1626 2			N	-0-						-0-
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-			1679 2			N	-0-						-0-
08		1705 N	1652	-0-	-53	-0-			1652 2			N	-0-						-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
03		1798 N	1295	-0-	-503	-0-			1295 2			Y	-0-						-0-
04		1470 N	1171	-0-	-299	-0-			1171 2			Y	-0-						-0-
05		1612 N	1483	-0-	-129	-0-			1483 2			Y	-0-						-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			1567 2			Y	-0-						-0-
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			1786 2			Y	-0-						-0-
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-			1871 2			Y	-0-						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724	
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-			1810 2			N	-0-						-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			1596 2			N	-0-						-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			1833 2			N	-0-						-0-
06		1740 N	1637	-0-	-103	-0-			1637 2			N	-0-						-0-
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1773 2			N	-0-						-0-
08		1829 N	1765	-0-	-64	-0-			1765 2			N	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			1929 2			Y	-0-						-0-
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			1681 2			Y	-0-						-0-
05		1674 N	1327	-0-	-347	-0-			1327 2			Y	-0-						-0-
06		1620 N	1297	-0-	-323	-0-			1297 2			Y	-0-						-0-
07		1674 N	1320	-0-	-354	-0-			1320 2			Y	-0-						-0-
08		1333 N	1128	-0-	-205	-0-			1128 2			Y	-0-						-0-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1										WELL #: 13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11723 - 12256	
03		558 N	497	-0-	-61	-0-			497 2			Y	-0-						-0-
04		600 N	493	-0-	-107	-0-			493 2			Y	-0-						-0-
05		558 N	504	-0-	-54	-0-			504 2			Y	-0-						-0-
06		480 N	410	-0-	-70	-0-			410 2			Y	-0-						-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-			632 2			Y	-0-						-0-
08		496 N	417	-0-	-79	-0-			417 2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-				-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-				-0-
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		Y	-0-				-0-
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-				-0-
07	3100 N	3117	-0-	17	-0-	3117	2		Y	-0-				-0-
08	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	2705	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-				-0-
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2		Y	-0-				-0-
05	1457 N	628	-0-	-829	-0-	628	2		Y	-0-				-0-
06	900 N	598	-0-	-302	-0-	598	2		Y	-0-				-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-				-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
03	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2		Y	-0-				-0-
04	2760 X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2		Y	-0-				-0-
05	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2404	2		Y	-0-				-0-
06	2310 X	2092	-0-	-218	-0-	2092	2		Y	-0-				-0-
07	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-
08	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
03	3100 N	3751	-0-	651	1561	3751	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	3540	-0-	540	2101	3540	2		N	-0-				-0-
05	5516 X	3415	-0-	-2101	-0-	3415	2		N	-0-				-0-
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-				-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-				-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-				-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-				-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-				-0-
06	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2		Y	-0-				-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-				-0-
08	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-				-0-
04	2670 N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2		Y	-0-				-0-
05	3007 N	2480	-0-	-527	-0-	2480	2		Y	-0-				-0-
06	2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102	2		Y	-0-				-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-				-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-				-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-				-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-				-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-				-0-
07	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2		Y	-0-				-0-
08	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	2759 X	8	-0-	-2751	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	1800 X	1122	-0-	-678	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
03	2511 N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
04	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-
07	2263 N	1640	-0-	-623	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
03	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
05	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			Y	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-
07	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
05	961 N	436	-0-	-525	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	182	-0-	-658	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	176	-0-	-413	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
03	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	2466	-0-	-354	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
08	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2657	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3782 X	3296	-0-	-486	-0-	3295	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		3660 X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-		-0-
05		3782 X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-		-0-
06		3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			N	-0-		-0-
07		3658 X	3183	-0-	-475	-0-	3183	2			N	-0-		-0-
08		3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			N	-0-		-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-		-0-
04		2640 N	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			Y	-0-		-0-
05		2883 N	2504	-0-	-379	-0-	2504	2			Y	-0-		-0-
06		2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-		-0-
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-		-0-
08		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-		-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-		-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-		-0-
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-		-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-		-0-
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-		-0-
08		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-		-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-		-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-		-0-
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-		-0-
07		1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2			Y	-0-		-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-		-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
03		1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-		-0-
04		1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-		-0-
05		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-		-0-
06		1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			Y	-0-		-0-
07		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-		-0-
08		1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-		-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
04		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
05		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-		-0-
06		1110 N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-		-0-
07		1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-		-0-
08		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-		-0-
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-		-0-
05		2821 N	1692	-0-	-1129	-0-	1692	2			Y	-0-		-0-
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-		-0-
07		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-		-0-
08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	4402 X	4104 -0-	-298 -0-	4104 2	Y	-0-						-0-
04	4170 X	3898 -0-	-272 -0-	3898 2	Y	-0-						-0-
05	4309 X	4073 -0-	-236 -0-	4073 2	Y	-0-						-0-
06	3960 X	3954 -0-	-6 -0-	3954 2	Y	-0-						-0-
07	4133 X	4133 -0-	-0- -0-	4133 2	Y	-0-						-0-
08	4130 X	4130 -0-	-0- -0-	4130 2	Y	-0-						-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
03	1831 N	1831 -0-	-0- -0-	1831 2	Y	-0-						-0-
04	1260 N	1199 -0-	-61 -0-	1199 2	Y	-0-						-0-
05	1663 N	1663 -0-	-0- -0-	1663 2	Y	-0-						-0-
06	1770 N	1714 -0-	-56 -0-	1714 2	Y	-0-						-0-
07	1874 N	1874 -0-	-0- -0-	1874 2	Y	-0-						-0-
08	1674 N	1558 -0-	-116 -0-	1558 2	Y	-0-						-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747												
03	2945 N	2188 -0-	-757 -0-	2188 2	Y	-0-						-0-
04	2700 N	1753 -0-	-947 -0-	1753 2	Y	-0-						-0-
05	2294 N	1687 -0-	-607 -0-	1687 2	Y	-0-						-0-
06	2503 N	2503 -0-	-0- -0-	2503 2	Y	-0-						-0-
07	2678 N	2678 -0-	-0- -0-	2678 2	Y	-0-						-0-
08	3100 N	3133 -0-	33 33	3133 2	Y	-0-						-0-
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350												
03	9213 X	9213 -0-	-0- -0-	9213 2	N	-0-						-0-
04	8589 X	8589 -0-	-0- -0-	8589 2	N	-0-						-0-
05	9393 X	8866 -0-	-527 -0-	8866 2	N	-0-						-0-
06	9090 X	8466 -0-	-624 -0-	8466 2	N	-0-						-0-
07	9393 X	8817 -0-	-576 -0-	8817 2	N	-0-						-0-
08	9207 X	8496 -0-	-711 -0-	8496 2	N	-0-						-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
03	5176 X	5176 -0-	-0- -0-	5176 2	Y	-0-						-0-
04	4785 X	4785 -0-	-0- -0-	4785 2	Y	-0-						-0-
05	4915 X	4915 -0-	-0- -0-	4915 2	Y	-0-						-0-
06	5010 X	4840 -0-	-170 -0-	4840 2	Y	-0-						-0-
07	5177 X	4922 -0-	-255 -0-	4922 2	Y	-0-						-0-
08	5177 X	4883 -0-	-294 -0-	4883 2	Y	-0-						-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
03	4681 X	3319 -0-	-1362 -0-	3319 2	Y	-0-						-0-
04	4530 X	4278 -0-	-252 -0-	4278 2	Y	-0-						-0-
05	4681 X	3267 -0-	-1414 -0-	3267 2	Y	-0-						-0-
06	4110 X	3377 -0-	-733 -0-	3377 2	Y	-0-						-0-
07	4456 X	4456 -0-	-0- -0-	4456 2	Y	-0-						-0-
08	4433 X	4302 -0-	-131 -0-	4302 2	Y	-0-						-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
03	8215 X	7990 -0-	-225 -0-	7982 2	8 9 N	7	7	8				-0-
04	7950 X	7014 -0-	-936 -0-	7003 2	11 9 N	10	10	8				-0-
05	8215 X	7180 -0-	-1035 -0-	7162 2	18 9 N	16	16	8				-0-
06	7890 X	6822 -0-	-1068 -0-	6816 2	6 9 N	5	5	8				-0-
07	8153 X	4488 -0-	-3665 -0-	4480 2	8 9 N	7	7	8				-0-
08	7998 X	2524 -0-	-5474 -0-	2522 2	2 9 N	2	2	8				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
T. H. MCWATTERS														
WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
03		3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
04		3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
05		3379 X	2873	-0-	-506	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
07		3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2		Y	-0-			-0-
08		3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
03		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		Y	-0-			-0-
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		Y	-0-			-0-
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
06		3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
07		3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
08		3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2237	2	11	9	Y	10	10	8
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5	5	8
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	20	8
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	Y	3	3	8
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	Y	10	10	8
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4	4	8
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4	4	8
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	5	8
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3	3	8
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	8
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
05		1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
03		3100 N	3487	-0-	387	387	3487	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2981	-0-	-19	368	2981	2		Y	-0-			-0-
05		2999 N	2631	-0-	-368	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
07		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	5	8
04		1710 N	1691	-0-	-19	-0-	1685	2	6	9	N	5	5	8
05		2015 N	1784	-0-	-231	-0-	1774	2	10	9	N	9	9	8
06		1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1610	2	2	9	N	2	2	8
07		1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3	3	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-		-0-	
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-		-0-	
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-		-0-	
06	2220 N	1846	-0-	-374	-0-	1846	2			Y	-0-		-0-	
07	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			Y	-0-		-0-	
08	2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			Y	-0-		-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-		-0-	
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		-0-	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-		-0-	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-		-0-	
07	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-		-0-	
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604	
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		-0-	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		-0-	
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		-0-	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-		-0-	
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-		-0-	
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		-0-	
CRIDER GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666	
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-		-0-	
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			Y	-0-		-0-	
05	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-		-0-	
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-		-0-	
07	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-		-0-	
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		-0-	
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		-0-	
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-		-0-	
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-		-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		-0-	
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-		-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634	
03	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			Y	-0-		-0-	
04	3240 X	3171	-0-	-69	-0-	3171	2			Y	-0-		-0-	
05	3410 X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			Y	-0-		-0-	
06	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-		-0-	
07	3410 X	2889	-0-	-521	-0-	2889	2			Y	-0-		-0-	
08	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2906	2			Y	-0-		-0-	
EPPES, FRED R.													WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926	
03	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-		-0-	
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-		-0-	
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-		-0-	
06	2790 N	2155	-0-	-635	-0-	2155	2			Y	-0-		-0-	
07	2697 N	1591	-0-	-1106	-0-	1591	2			Y	-0-		-0-	
08	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		4030 X	3827	-0-	-203	-0-	3827	2			Y	-0-				-0-			
04		3900 X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2			Y	-0-				-0-			
05		3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3636	2			Y	-0-				-0-			
06		3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2			Y	-0-				-0-			
07		3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-				-0-			
08		3813 X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			Y	-0-				-0-			
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304	
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	2	7	9	N	6	6	8		-0-			
04		4350 X	2821	-0-	-1529	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8		-0-			
05		4495 X	1438	-0-	-3057	-0-	1427	2	11	9	N	10	10	8		-0-			
06		4350 X	2702	-0-	-1648	-0-	2698	2	4	9	N	4	4	8		-0-			
07		4371 X	2252	-0-	-2119	-0-	2246	2	6	9	N	5	5	8		-0-			
08		4371 X	2371	-0-	-2000	-0-	2365	2	6	9	N	5	5	8		-0-			
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619	
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-				-0-			
04		2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-				-0-			
05		2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-				-0-			
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-				-0-			
07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-				-0-			
08		2139 N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-				-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908	
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4370	2	2	9	Y	2	2	8		-0-			
04		3780 X	2361	-0-	-1419	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8		-0-			
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-			
06		4230 X	2270	-0-	-1960	-0-	2270	2			Y	-0-				-0-			
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-				-0-			
08		4371 X	3501	-0-	-870	-0-	3500	2	1	9	Y	1	1	8		-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871	
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-				-0-			
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-			
05		2139 N	1964	-0-	-175	-0-	1964	2			Y	-0-				-0-			
06		2010 N	1905	-0-	-105	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-			
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-			
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-				-0-			
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596	
03		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			Y	-0-				-0-			
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-				-0-			
05		2046 N	1884	-0-	-162	-0-	1884	2			Y	-0-				-0-			
06		2130 N	1653	-0-	-477	-0-	1653	2			Y	-0-				-0-			
07		2201 N	1568	-0-	-633	-0-	1568	2			Y	-0-				-0-			
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-				-0-			
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-			
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-			
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-			
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-			
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-			
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
03	3441	X	739	-0-	-2702	-0-	739	2		N	-0-			1
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	2	1 9	N	1	2 1		-0-
05	3410	X	655	-0-	-2755	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	3060	X	2457	-0-	-603	-0-	2456	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3565	X	923	-0-	-2642	-0-	921	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	3003	2	2 9	N	2	2 8		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	1909	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	2670	N	1846	-0-	-824	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
07	2480	N	1812	-0-	-668	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823														
03	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
04	3900	X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
05	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		Y	-0-			-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		Y	-0-			-0-
08	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	3100	N	3144	-0-	44	44	3141	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	56	3110	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512														
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-			-0-
06	1410	N	815	-0-	-595	-0-	815	2		Y	-0-			-0-
07	1767	N	961	-0-	-806	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
08	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	1922 X	1700	-0-	-222	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794													
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-			-0-
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853													
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710													
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1638	-0-	-402	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863													
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668													
03	3627 X	1457	-0-	-2170	-0-	1454	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3450 X	1099	-0-	-2351	-0-	1098	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3565 X	1274	-0-	-2291	-0-	1272	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3450 X	1110	-0-	-2340	-0-	1109	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1829 X	1045	-0-	-784	-0-	1043	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1457 X	1064	-0-	-393	-0-	1060	2	4 9	N	4	4 8		-0-
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218													
03	16802 X	15970	-0-	-832	-0-	15970	2		N	-0-			-0-
04	16050 X	15713	-0-	-337	-0-	15713	2		N	-0-			-0-
05	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2		N	-0-			-0-
06	15450 X	14826	-0-	-624	-0-	14826	2		N	-0-			-0-
07	16244 X	16143	-0-	-101	-0-	16143	2		N	-0-			-0-
08	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201																
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	28 N	24	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A								
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					56
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					56
*11	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					56
*12	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					56
*01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					56
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					56
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					56
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					56
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					56
STROUD PETROLEUM, INC.		828082																
VICKERY A		WELL #:		1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098								
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					160
04	810 N	621	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					160
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					160
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					160
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					160
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.																
WATSON																
WELL #: 3												RRCID -> 250680				
COMPL. DATE 02/20/2009												TOTAL DEPTH 11750				
PERF. 9866 - 11155																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-				41
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

ROGERS												WELL #: 3				
RRCID -> 250959												COMPL. DATE 03/14/2009				
TOTAL DEPTH 11400												PERF.10244 - 11053				
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				60
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				60
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				60
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				60
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-				60
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-				60

ROGERS GAS UNIT												WELL #: 4				
RRCID -> 256234												COMPL. DATE 02/22/2010				
TOTAL DEPTH 11404												PERF.10158 - 11202				
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				50
04		900 N	400	-0-	-500	-0-	400	2			N	-0-				50
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				50
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				50
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				50
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				50

ROGERS GAS UNIT												WELL #: 5				
RRCID -> 262891												COMPL. DATE 01/02/2011				
TOTAL DEPTH 11400												PERF.10157 - 10878				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

WATSON												WELL #: 4				
RRCID -> 263429												COMPL. DATE 09/28/2010				
TOTAL DEPTH 11400												PERF.10835 - 11167				
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
04		1590 N	605	-0-	-985	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05		1612 N	378	-0-	-1234	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-				-0-
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY												881167				
WORTHY UNIT												WELL #: 1				
RRCID -> 087512												COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 13021												PERF.10848 - 12680				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851	
								PERF.10758 - 12710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
03	4371 X	2899	-0-	-1472	-0-	96 1	2801 2	Y	2
						2 9			
04	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	60 1	1804 2	Y	3
						3 9			
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	68 1	1947 2	Y	2
						2 9			
06	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	22 1	1015 2	Y	2
						2 9			
07	2914 X	179	-0-	-2735	-0-	4 1	175 2	Y	-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	158 1	4377 2	Y	2
						2 9			
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860	
								PERF. 8516 - 8681	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 8494 - 12746	
03	1705 N	725	-0-	-980	-0-	24 1	701 2	Y	-0-
04	1200 N	332	-0-	-868	-0-	11 1	320 2	Y	1
						1 9			
05	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	42 1	1200 2	Y	1
						1 9			
06	690 N	5	-0-	-685	-0-	5 2		Y	-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	43 1	1827 2	Y	2
						2 9			
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48 1	1326 2	Y	1
						1 9			
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912	
								PERF. 8574 - 12745	
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	13 1	387 2	Y	-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	Y	1
						1 9			
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28 1	810 2	Y	1
						1 9			
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17 1	785 2	Y	1
						1 9			
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	40 1	1718 2	Y	2
						2 9			
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43 1	1201 2	Y	1
						1 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020	
								PERF.12830 - 12840	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12107 - 12810								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7 1			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF. 12230 - 13170								
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	21 1	606 2	Y	1			8 1				7
						1 9										
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	22 1	658 2	Y	1							8
						1 9										
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	23 1	661 2	Y	1							9
						1 9										
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	11 1	510 2	Y	-0-							9
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	21 1	923 2	Y	1							10
						1 9										
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	36 1	985 2	Y	2							12
						2 9										
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11093 - 13200								
03	775 X	434	-0-	-341	-0-	14 1	419 2	Y	1			5 1				5
						1 9										
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	33 1	980 2	Y	2							7
						2 9										
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	33 1	963 2	Y	1							8
						1 9										
06	810 X	407	-0-	-403	-0-	8 1	399 2	Y	-0-							8
07	1054 X	662	-0-	-392	-0-	15 1	646 2	Y	1							9
						1 9										
08	1054 X	966	-0-	-88	-0-	34 1	930 2	Y	2							11
						2 9										
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910								
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	52 1	1500 2	Y	3			12 1				12
						3 9										
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	49 1	1467 2	Y	2							14
						2 9										
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	56 1	1601 2	Y	2							16
						2 9										
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	20 1	937 2	Y	1							17
						1 9										
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29 1	1260 2	Y	2							19
						2 9										
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61 1	1689 2	Y	3							22
						3 9										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"													32950 285 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
													//CONT.//		//CONT.//		WELL #:		8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128 8	1 9	3725	2	Y		7		37	1			32						
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97 6	1 9	2923	2	Y		5						37						
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135 6	1 9	3875	2	Y		5						42						
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65 2	1 9	3086	2	Y		2						44						
07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51 3	1 9	2183	2	Y		3						47						
08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173 10	1 9	4779	2	Y		9						56						
WORTHY GAS UNIT													WELL #:		16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-						
WORTHY GAS UNIT													WELL #:		14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 12880					
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	500 2	Y		-0-		9 1						6						
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	589 2	Y		1								7						
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	866 2	Y		1								8						
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	1205 2	Y		2								10						
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2	1352 2	Y		2								12						
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35 2	973 2	Y		-0-								12						
WORTHY GAS UNIT													WELL #:		15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950					
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	187 2	Y		-0-		9 1						6						
04		1020 N	605	-0-	-415	-0-	-0-	-0-		19 1	585 2	Y		1								7						
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	832 2	Y		1								8						
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	400 2	Y		1								9						
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	1067 2	Y		1								10						
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	838 2	Y		-0-								10						
HUFFMAN "B"													WELL #:		6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 12000 - 13099					
03		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		137 8	3966 2	Y		7		23 1						23						
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119 7	3579 2	Y		6								29						
05		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98 4	2822 2	Y		4								33						
06		3990 X	2035	-0-	-1955	-0-	-0-	-0-		42 1	1992 2	Y		1								34						
07		4123 X	3290	-0-	-833	-0-	-0-	-0-		75 1	3211 2	Y		4								38						
08		4123 X	3078	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-		107 6	2965 2	Y		5								43						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	5118 2	Y	5	24 1		20
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	169 9	1 9	5082 2	Y	8			28
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	194 9	1 9	5573 2	Y	8			36
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	62 6	1 9	2935 2	Y	5			41
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	3613 2	Y	5			46
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	194 4	1 9	5370 2	Y	4			50

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250					
03	T. A.	49	-0-	49	212	2 1	1	47 2	Y	-0-	2 1		2
04	225 X	13	-0-	-212	-0-	13 2	2		Y	-0-			2
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	1	19 2	Y	-0-			2
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	2		Y	-0-			2
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2	2		Y	-0-			2
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	1	161 2	Y	-0-			2

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850					
03	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	63 1	1 9	1823 2	Y	1	15 1		10
04	1890 X	1572	-0-	-318	-0-	51 2	1 9	1519 2	Y	2			12
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	2146 2	Y	2			14
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	2255 2	Y	3			17
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	2886 2	Y	3			20
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	4864 2	Y	2			22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130	
								PERF.11844 - 12970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171	
								PERF.11862 - 13000	
03	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	55 1	1598 2	Y 3	14
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	3 9	2717 2	Y 5	19
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	6 9	2633 2	Y 4	23
06	1590 X	1540	-0-	-50	-0-	91 1	1507 2	Y 1	24
07	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-	4 9	1154 2	Y 2	26
08	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	32 1	1973 2	Y 3	29

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.13050 - 13070	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14 1	402 2	Y 1	4
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1 9	2104 2	Y 4	8
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	70 1	780 2	Y 1	9
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	4 9	191 2	Y -0-	9
07	651 N	27	-0-	-624	-0-	27 1	26 2	Y -0-	9
08	651 N	293	-0-	-358	-0-	4 1	283 2	Y -0-	9

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326	
								PERF.12089 - 13160	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.11966 - 12790	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12018 - 12930	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"			//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL		DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-		45 3	1 9	1308	2	Y	3	12 1		12
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		48 2	1 9	1445	2	Y	2			14
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		54 2	1 9	1568	2	Y	2			16
06	1320 N	806	-0-	-514	-0-		17 1	1 9	788	2	Y	1			17
07	1457 N	1212	-0-	-245	-0-		28 2	1 9	1182	2	Y	2			19
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-		42 2	1 9	1164	2	Y	2			21
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL		DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL		DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970	
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-		27 1	1 1	799 43	2 2	Y Y	-0-	11 1		7
04	990 X	44	-0-	-946	-0-		1 4	1 1	218 126	2 2	Y Y	-0-			7
05	496 X	130	-0-	-366	-0-		5 26	1 1	218 1101	2 2	Y Y	-0-			7
06	810 X	223	-0-	-587	-0-		1 53	9 1				-0-			8
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-		1 53	9 1	1479	2	Y	1			9
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		1 1	9 9							
HUFFMAN "B"			WELL #: 15			RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL		DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
O'DONNELL "A"			WELL #: 1			RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL		DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040	
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 42	2 2			Y Y	-0-	2 1		1
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		26 16	2 2			Y Y	-0-			1
05	62 N	26	-0-	-36	-0-		6 13	2 2			Y Y	-0-			1
06	30 N	16	-0-	-14	-0-						Y	-0-			1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-						Y	-0-			1
08	31 N	13	-0-	-18	-0-						Y	-0-			1
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL		DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCMICHAEL										WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530	
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-			514	2		N	-0-					-0-	
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-			934	2		N	-0-					-0-	
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-			887	2		N	-0-					-0-	
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-			368	2		N	-0-					-0-	
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-			297	2		N	-0-					-0-	
08	93	N	80	-0-	-13	-0-			80	2		N	-0-					-0-	
HUFFMAN "B" UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190	
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-			90	1	2608	2	Y	5	16	1		16	
									6	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-			60	1	1795	2	Y	3				19	
									3	9									
05	1550	N	1107	-0-	-443	-0-			37	1	1069	2	Y	1				20	
									1	9									
06	1500	N	52	-0-	-1448	-0-			1	1	51	2	Y	-0-				20	
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-							Y	-0-				20	
08	1116	N	109	-0-	-1007	-0-			4	1	105	2	Y	-0-				20	
HUFFMAN "B"										WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170	
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEDGMAN										WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A	
03	341	N	193	-0-	-148	-0-			193	2		N	-0-					17	
04	270	N	219	-0-	-51	-0-			219	2		N	-0-					17	
05	155	N	38	-0-	-117	-0-			38	2		N	-0-					17	
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-			241	2		N	-0-					17	
07	217	N	7	-0-	-210	-0-			7	2		N	-0-					17	
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-			142	2		N	-0-					17	
HUFFMAN "B"										WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220	
03	1891	N	1419	-0-	-472	-0-			47	1	1369	2	Y	3	8	1		9	
									3	9									
04	1740	N	1244	-0-	-496	-0-			40	1	1202	2	Y	2				11	
									2	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-			47	1	1352	2	Y	2				13	
									2	9									
06	1380	N	712	-0-	-668	-0-			15	1	697	2	Y	-0-				13	
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-			32	1	1391	2	Y	2				15	
									2	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-			68	1	1868	2	Y	3				18	
									3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 22													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 13450			PERF.11925 - 13260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03	2232 X	1480	-0-	-752	-0-	49 1	1428	2	Y	3	17	1									16						
04	2130 X	1417	-0-	-713	-0-	46 1	1369	2	Y	2											18						
05	2201 X	941	-0-	-1260	-0-	32 1	908	2	Y	1											19						
06	2040 X	677	-0-	-1363	-0-	14 1	663	2	Y	-0-											19						
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-											19						
08	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	69 1	1899	2	Y	3											22						
WORTHY GAS UNIT													WELL #: 20			RRCID -> 221721			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 12286			PERF.11609 - 12020		
03	1271 N	818	-0-	-453	-0-	27 1	791	2	Y	-0-	5	1									3						
04	510 N	323	-0-	-187	-0-	10 1	312	2	Y	1											4						
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203	2	Y	-0-											4						
06	780 N	70	-0-	-710	-0-	1 1	69	2	Y	-0-											4						
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	7 1	307	2	Y	-0-											4						
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19 1	514	2	Y	-0-											4						
WORTHY GAS UNIT													WELL #: 19			RRCID -> 224215			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 12964			PERF.11525 - 12776		
03	1209 X	845	-0-	-364	-0-	28 1	817	2	Y	-0-	11	1									7						
04	1230 X	1223	-0-	-7	-0-	39 1	1182	2	Y	2											9						
05	1271 X	658	-0-	-613	-0-	22 1	635	2	Y	1											10						
06	1230 X	587	-0-	-643	-0-	12 1	574	2	Y	1											11						
07	1271 X	815	-0-	-456	-0-	19 1	795	2	Y	1											12						
08	1271 X	518	-0-	-753	-0-	18 1	500	2	Y	-0-											12						
WORTHY GAS UNIT													WELL #: 23			RRCID -> 266509			COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460			PERF.11690 - 12238		
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	88 1	2558	2	Y	1	28	1									18						
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	107 1	3201	2	Y	5											23						
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	100 1	2881	2	Y	3											26						
06	1950 X	1557	-0-	-393	-0-	32 1	1523	2	Y	2											28						
07	2015 X	1326	-0-	-689	-0-	30 1	1295	2	Y	1											29						
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	90 1	2497	2	Y	1											30						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCIA OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED //CONT.// 881167 WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF. 11867 - 12360										CAPACITY CNTY: FREESTONE									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	EOM BALANCE							
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-				143 9	1 9	4142	2	Y		8		27	1				27							
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-				157 9	1 9	4713	2	Y		8							35							
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-				197 10	1 9	5672	2	Y		9							44							
06	4170 X	3342	-0-	-828	-0-				69 2	1 9	3271	2	Y		2							46							
07	5053 X	1259	-0-	-3794	-0-				29 2	1 9	1228	2	Y		2							48							
08	5890 X	1598	-0-	-4292	-0-				56 3	1 9	1539	2	Y		3							51							
WATER ENERGY SERVICES, LLC FBPCS										900331 WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055																			
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-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-							
FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON										32950 500 NON-ASSOCIATED 100936 WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400										CNTY: FREESTONE									
03	T. A.	1102	-0-	1102	2538	1102	2						Y		-0-							-0-							
04	T. A.	1032	-0-	1032	3570	1032	2						Y		-0-							-0-							
05	T. A.	1301	-0-	1301	4871	1301	2						Y		-0-							-0-							
06	6092 X	1221	-0-	-4871	-0-	1221	2						Y		-0-							-0-							
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2						Y		-0-							-0-							
08	T. A.	1316	-0-	1316	1316	1316	2						Y		-0-							-0-							
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240																			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816								Y		-0-							-0-							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816								Y		-0-							-0-							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816								Y		-0-							-0-							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816								Y		-0-							-0-							
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816								Y		-0-							-0-							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816								Y		-0-							-0-							
DOSS GAS UNIT										WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331																			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								Y		-0-							-0-							
04	30 N	25	-0-	-5	-0-				25	2			Y		-0-							-0-							
05	31 N	25	-0-	-6	-0-				25	2			Y		-0-							-0-							
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-				25	2			Y		-0-							-0-							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								Y		-0-							-0-							
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-				35	2			Y		-0-							-0-							
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778																			
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-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936															
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 242939	COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 243016	COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254714	COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 255685	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 255976	COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269368	COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF. 8890 - 8914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOBBY REED GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8084 - 8096				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060				
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8140 - 8152				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903													
EVERETT			WELL #:		6	RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8277 - 8361				
03	1891 N	1386	-0-	-505	-0-	110	1	1274	2	N	2	19	1	1	8	21
04	1830 N	747	-0-	-1083	-0-	28	1	719	2	N	-0-					21
05	1829 N	695	-0-	-1134	-0-	66	1	629	2	N	-0-					21
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	657	2	N	1	1	8			21
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	81	1	530	2	N	1	1	8			21
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	9	1	973	2	N	1					22
TERRY "D"			WELL #:		2-T	RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 7				RRCID -> 266165				COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 12157				PERF. 8566 - 8584	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	10 1	117	2	Y	-0-	11	1			12	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127	2	Y	-0-					12	
05		155 N	110	-0-	-45	-0-	10 1	100	2	Y	-0-					12	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44	2	Y	-0-					12	
07		124 N	47	-0-	-77	-0-	6 1	41	2	Y	-0-					12	
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	140	2	Y	-0-	2				14	
							2 9										
EVERETT				WELL #: 9				RRCID -> 275544				COMPL. DATE 04/13/2012				TOTAL DEPTH N/A	
																PERF. 8496 - 10465	
03		T. A.	43	-0-	43	83	3 1	40	2	Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	83				Y	-0-					-0-	
05		177 X	94	-0-	-83	-0-	9 1	85	2	Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38	2	Y	-0-					-0-	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	1 1	89	2	Y	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				386310 WELL #: 1 U				RRCID -> 065955				COMPL. DATE 01/07/1976				TOTAL DEPTH 12812	
																PERF. 9787 - 11976	
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2			Y	-0-					-0-	
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	354 2			Y	-0-					-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			Y	-0-					-0-	
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			Y	-0-					-0-	
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2			Y	-0-					-0-	
08		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 1 U				RRCID -> 066153				COMPL. DATE 11/10/2004				TOTAL DEPTH 12900	
																PERF. 9452 - 10268	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			Y	-0-					-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-					-0-	
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-					-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-					-0-	
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-					-0-	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-					-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1				RRCID -> 087158				COMPL. DATE 04/01/1980				TOTAL DEPTH 10500	
																PERF. 8605 - 8611	
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			Y	-0-					-0-	
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2			Y	-0-					-0-	
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2			Y	-0-					-0-	
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2			Y	-0-					-0-	
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			Y	-0-					-0-	
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			Y	-0-					-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 115255				COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 12700	
																PERF. 8532 - 8321	
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-					-0-	
04		300 N	106	-0-	-194	-0-	106 2			N	-0-					-0-	
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-					-0-	
06		300 N	174	-0-	-126	-0-	174 2			N	-0-					-0-	
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-	
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
MCWATERS, T. H.			WELL #:			2	RRCID -> 129030			COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		-0-			99 2			Y	-0-					-0-	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-		-0-			105 2			Y	-0-					-0-	
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-		-0-			106 2			Y	-0-					-0-	
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-		-0-			108 2			Y	-0-					-0-	
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		-0-			106 2			Y	-0-					-0-	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-		-0-			151 2			Y	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 136531			COMPL. DATE 12/10/1990			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506							
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04		2220 X	13	-0-	-2207	-0-		-0-			13 2			Y	-0-					-0-	
05		2294 X	202	-0-	-2092	-0-		-0-			202 2			Y	-0-					-0-	
06		1440 X	8	-0-	-1432	-0-		-0-			8 2			Y	-0-					-0-	
07		13 X	-0-	-0-	-13	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE						WELL #:	3	RRCID -> 143560			COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284							
03		3100 N	2774	-0-	-326	268		2774 2					Y	-0-						-0-	
04		2916 N	2648	-0-	-268	-0-		2648 2					Y	-0-						-0-	
05		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2789 2					Y	-0-						-0-	
06		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840 2					Y	-0-						-0-	
07		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-		2902 2					Y	-0-						-0-	
08		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		2975 2					Y	-0-						-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 145278			COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430							
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2					Y	-0-						-0-	
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 2					Y	-0-						-0-	
05		1054 N	807	-0-	-247	-0-		807 2					Y	-0-						-0-	
06		1050 N	829	-0-	-221	-0-		829 2					Y	-0-						-0-	
07		930 N	852	-0-	-78	-0-		852 2					Y	-0-						-0-	
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 2					Y	-0-						-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE						WELL #:	4	RRCID -> 145531			COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439							
03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303 2					Y	-0-						-0-	
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378 2					Y	-0-						-0-	
05		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		2413 2					Y	-0-						-0-	
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967 2					Y	-0-						-0-	
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019 2					Y	-0-						-0-	
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209 2					Y	-0-						-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 146045			COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455							
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633 2					Y	-0-						-0-	
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503 2					Y	-0-						-0-	
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682 2					Y	-0-						-0-	
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457 2					Y	-0-						-0-	
07		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209 2					Y	-0-						-0-	
08		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374 2					Y	-0-						-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE						WELL #:	5	RRCID -> 146294			COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959							
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT./// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT./// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 10413						
03	386 N	386	-0-		-0-	-0-		386	2			Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-		-0-	-0-		371	2			Y	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-		-0-	-0-		401	2			Y	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-		-0-	-0-		382	2			Y	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-		-0-	-0-		413	2			Y	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-		-0-	-0-		405	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.				WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426						
03	93 N	91	-0-		-2	-0-		91	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	80	-0-		-40	-0-		80	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-		-39	-0-		54	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-		-28	-0-		62	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-		-28	-0-		65	2			Y	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-		-0-	-0-		64	2			Y	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610						
03	382 N	382	-0-		-0-	-0-		382	2			N	-0-					-0-
04	420 N	367	-0-		-53	-0-		367	2			N	-0-					-0-
05	403 N	353	-0-		-50	-0-		353	2			N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-		-17	-0-		343	2			N	-0-					-0-
07	372 N	316	-0-		-56	-0-		316	2			N	-0-					-0-
08	341 N	220	-0-		-121	-0-		220	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C.C.				WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429						
03	84 N	84	-0-		-0-	-0-		84	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-		-10	-0-		80	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-		-20	-0-		73	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-		-27	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-		-37	-0-		56	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-		-17	-0-		45	2			Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPES, FRED R.				WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446						
03	489 N	489	-0-		-0-	-0-		489	2			Y	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-		-0-	-0-		487	2			Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-		-0-	-0-		512	2			Y	-0-					-0-
06	505 N	505	-0-		-0-	-0-		505	2			Y	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-		-0-	-0-		553	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	367	-0-		-129	-0-		367	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		6	RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8560	- 10448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 8511	- 10431
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL	DEPTH 10566	PERF. 8517	- 10400
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 8441	- 10452
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8511	- 10452
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8500	- 10375
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL	DEPTH 10585	PERF. 8467	- 9594
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE																	
HILCORP ENERGY COMPANY												32950 500				NON-ASSOCIATED																	
POLLARD, J. M.												WELL #: 1SW RRCID -> 153508				COMPL. DATE 05/25/2022				TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793													
M 0 ALLOW CODE												GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		EOM BALANCE	
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-							
07		INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
08		INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
THOMPSON, C.C.												WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404													
03		248 N		226		-0-		-22		-0-		226		2		Y		-0-								-0-							
04		227 N		227		-0-		-0-		-0-		227		2		Y		-0-								-0-							
05		248 N		248		-0-		-0-		-0-		248		2		Y		-0-								-0-							
06		253 N		253		-0-		-0-		-0-		253		2		Y		-0-								-0-							
07		248 N		245		-0-		-3		-0-		245		2		Y		-0-								-0-							
08		248 N		222		-0-		-26		-0-		222		2		Y		-0-								-0-							
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434													
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-							
07		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
08		PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468													
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-							
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-										-0-							
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-										-0-							
THOMPSON, C.C.												WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384													
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-							
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-										-0-							
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-										-0-							
EPPES, FRED R.												WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621													
03		271 N		271		-0-		-0-		-0-		271		2		Y		-0-								-0-							
04		164 N		164		-0-		-0-		-0-		164		2		Y		-0-								-0-							
05		147 N		147		-0-		-0-		-0-		147		2		Y		-0-								-0-							
06		183 N		183		-0-		-0-		-0-		183		2		Y		-0-								-0-							
07		155 N		134		-0-		-21		-0-		134		2		Y		-0-								-0-							
08		181 N		181		-0-		-0-		-0-		181		2		Y		-0-								-0-							
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473													
03		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
04		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
05		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
06		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
07		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							
08		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT										-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATTERS, T. H.																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUMLOW		WELL #:		1	RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-		-0-

BATY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 12632 - 12650	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8981 - 8987	
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-		1
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-		-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-		-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-		-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		Y	-0-		-0-

LUNA SWD		WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:		9	RRCID -> 218219			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 219141			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SIMS, ROBERT					WELL #:		1	RRCID -> 219827			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 10346		PERF. 10402 - 10659				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES, FRED R.					WELL #:		13	RRCID -> 221390			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO.1 UNIT					WELL #:		10	RRCID -> 221401			COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8390 - 8654				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #:		23	RRCID -> 222557			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 8942				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY REED "R" NO. 1 UNIT												CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1												WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL												WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C. C.												WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1												WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.												WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 228612	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 13070	PERF. 8774	-	9545	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	9	RRCID -> 228662	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8522	-	9097	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 228872	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 12815	PERF. 8282	-	8526	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	12	RRCID -> 229427	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240	PERF. 8739	-	9326	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:	10	RRCID -> 230044	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8447	-	9698	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID -> 230108	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8222	-	8870	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUMLow #1			WELL #:	11	RRCID -> 230124	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13180	PERF. 8855	-	8923	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8545 - 9731				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8330 - 9258				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8565 - 9371				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 9378				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		18	RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			HILCORP ENERGY COMPANY			BARNARD GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 232196			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 13000			PERF. 8614 - 8822																							
M 0			ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT(L)			MONTHLY STATUS(CODE)			CUMU STATUS (-) UNDERAGE			* AMT			* DISPOSITIONS CODE			* AMT CODE			C M			COND PROD			* AMT CODE			* DISPOSITIONS CODE			* AMT CODE			EOM BALANCE		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
07			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
08			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 27			RRCID -> 232348			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016			PERF. 8849 - 10590																	
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
07			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
08			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
DOBBS GAS UNIT															WELL #: 6			RRCID -> 233368			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8566 - 8792																	
03			66 N			66			-0-			-0-			-0-			66			2						N			-0-									-0-					
04			60 N			47			-0-			-13			-0-			47			2						N			-0-									-0-					
05			41 N			41			-0-			-0-			-0-			41			2						N			-0-									-0-					
06			60 N			41			-0-			-19			-0-			41			2						N			-0-									-0-					
07			62 N			52			-0-			-10			-0-			52			2						N			-0-									-0-					
08			32 N			32			-0-			-0-			-0-			32			2						N			-0-									-0-					
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 16			RRCID -> 233734			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 12984			PERF. 8791 - 10320																	
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
07			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
08			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 1			RRCID -> 233928			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12935			PERF. 8424 - 9622																	
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
07			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
08			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 5			RRCID -> 233941			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055			PERF. 8504 - 8962																	
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
07			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
08			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-												N			NO RPT									-0-					
HUDSON "A"															WELL #: 4			RRCID -> 234751			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8323 - 8337																	
03			3273 X			3273			-0-			-0-			-0-			3269			2			4			9			N			4			4			8			-0-		
04			3382 X			3382			-0-			-0-			-0-			3380			2			2			9			N			2			2			8			-0-		
05			3372 X			3372			-0-			-0-			-0-			3363			2			9			9			N			8			8			8			-0-		
06			3313 X			3313			-0-			-0-			-0-			3310			2			3			9			N			3			3			8			-0-		
07			3255 X			3189			-0-			-66			-0-			3186			2			3			9			N			3			3			8			-0-		
08			3255 X			276			-0-			-2979			-0-			276			2									N			-0-									-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										//CONT./// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 386310											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KENNEDY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EPPES, FRED R.										WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8759 - 9149			
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193		PERF. 8618 - 9020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 9002		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
CRAIG GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8577 - 9010		
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-			4619	2			N	-0-			-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-			4297	2			N	-0-			-0-
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-			4416	2			N	-0-			-0-
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-			4091	2			N	-0-			-0-
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-			4657	2			N	-0-			-0-
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-			4742	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10638 - 10659		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8795 - 8962		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518												
BRUMLow, W.T.				WELL #:		1D		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4776 - 4826		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752													
PREWITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12266	- 12522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
WEST, W. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	- 12496							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
WILEY CAPITAL INC				923489													
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244	- 8332							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
RAMTEX ENERGY LLC				690225													
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665	- 12944							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRUITVALE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654	- 13700							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)														CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 092886															
COMPL. DATE 03/05/1981															
TOTAL DEPTH 13752															
PERF. 13258 - 13422															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)														CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
FOSTER, B. G.															
WELL #: 1															
RRCID -> 109121															
COMPL. DATE 06/23/1991															
TOTAL DEPTH 12600															
PERF. 12149 - 12316															
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
COX, AVA ETAL															
WELL #: 1															
RRCID -> 118039															
COMPL. DATE 06/26/1985															
TOTAL DEPTH 12839															
PERF. 12222 - 12552															
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
G.T. (CADD0 SAND)														CNTY: TARRANT	
BEDROCK PRODUCTION, LLC															
BOGGESS TRUST															
WELL #: 2															
RRCID -> 264955															
COMPL. DATE 11/08/2011															
TOTAL DEPTH 7743															
PERF. N/A															
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BKV NORTH TEXAS, LLC															
GOLDEN TRIANGLE															
WELL #: 1															
RRCID -> 198351															
COMPL. DATE 08/28/2003															
TOTAL DEPTH 3788															
PERF. 3638 - 3702															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
KATHLEEN															
WELL #: 1															
RRCID -> 199258															
COMPL. DATE 12/16/2003															
TOTAL DEPTH 3825															
PERF. 3692 - 3734															
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2		N	-0-				-0-	
04	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2		N	-0-				-0-	
05	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2		N	-0-				-0-	
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-	
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2		N	-0-				-0-	
08	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2		N	-0-				-0-	

GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 161822		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/1996				CNTY: ROBERTSON TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	283	-0-	-0-	-120	-0-		13	1	270	2	N	-0-			-0-
04	390 N	202	-0-	-0-	-188	-0-		13	1	189	2	N	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	391	2	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	229	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	202	2	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-			-0-
SIXAR				WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296				
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	626	2	N	-0-			-0-
04	570 N	485	-0-	-0-	-85	-0-		30	1	455	2	N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	506	2	N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	323	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	667	2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-		695	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888				
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1148	2	N	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	636	2	N	3	3 8		-0-
								3	9							
05	558 N	300	-0-	-0-	-258	-0-		61	1	238	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	447	2	N	-0-			-0-
07	558 N	407	-0-	-0-	-151	-0-		32	1	375	2	N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		820	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003				TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748				
03	1457 N	1335	-0-	-0-	-122	-0-		93	1	1240	2	N	2	2 8		-0-
								2	9							
04	1320 N	1084	-0-	-0-	-236	-0-		96	1	988	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1148	-0-	-0-	-123	-0-		259	1	889	2	N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	668	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	512	-0-	-0-	-604	-0-		69	1	443	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	437	-0-	-0-	-710	-0-		13	1	424	2	N	-0-			-0-
MISCHER, WALTER M.				WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885				
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	281	2	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	327	2	N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-0-	-40	-0-		49	1	190	2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	225	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		736	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715				
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1754	2	N	3	3 8		-0-
								3	9							
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	1494	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		369	1	1087	2	N	-0-			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1189	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-		1872	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DICKENS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	158	-0-	-1732	-0-	10	1	148	2	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	2	N	-0-	-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	436	1	1287	2	N	-0-	-0-
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	217	1	2540	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	4075	-0-	975	975	4075	2			N	-0-	-0-
GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752								
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12200	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT	-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977								
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12153 - 12460	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402	
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2	RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142	
03	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RAINS									
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																			
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991										TOTAL	DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L.						WELL #:	2	RRCID -> 142101	COMPL. DATE 09/18/1991			TOTAL	DEPTH 12592	PERF.11983	- 12494				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1						WELL #:	3	RRCID -> 147719	COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11734	- 12188				
03	16337	X	NO RPT		-0-	-16337	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)						35810 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC						428008													
GOODE UNIT 1						WELL #:	1	RRCID -> 185184	COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL	DEPTH 12597	PERF.12254	- 12337				
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3					N	-0-					123
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3					N	-0-					123
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3					N	-0-					123
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3					N	-0-					123
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	3					N	-0-					123
08	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	3					N	-0-					123

GOODE UNIT 2						WELL #:	1	RRCID -> 185679	COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL	DEPTH 12096	PERF.11683	- 11934				
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3					N	-0-					36
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3					N	-0-					36
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3					N	-0-					36
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3					N	-0-					36
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3					N	-0-					36
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3					N	-0-					36

GOODE UNIT 4						WELL #:	1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12656	- 12859				
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3					N	-0-					76
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3					N	-0-					76
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3					N	-0-					76
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3					N	-0-					76
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3					N	-0-					76
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3					N	-0-					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	16	-0-	16	2622	16	3			N	-0-				72
04	14B2 EXT	121	-0-	121	2743	121	3			N	-0-				72
05	2743 X	-0-	-0-	-2743	-0-					N	-0-				72
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-				72
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				72
*08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				72
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013															
03	620 N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-				13
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-				13
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-				13
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-				13
07	713 X	559	-0-	-154	-0-	559	3			Y	-0-				13
08	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-				13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110															
03	1085 N	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-				-0-
05	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3			Y	-0-				-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-				-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-				-0-
*08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-				-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946															
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-				12
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				12
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				12
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				12
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-				12
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-				12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-				12
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-				12
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				12
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-				12
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				36
06	14B2 EXT	211	-0-	211	355	211	3			N	-0-				36
07	14B2 EXT	854	-0-	854	1209	854	3			N	-0-				36
*08	1971 X	762	-0-	-1209	-0-	762	3			N	-0-				36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	622	-0-	622	4788	622	3			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	459	-0-	459	5247	459	3			Y	-0-				-0-
*08	5650 X	403	-0-	-5247	-0-	403	3			Y	-0-				-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
03	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-			52
04	14B2 EXT	169	-0-	169	386	169	3			N	-0-			52
05	14B2 EXT	346	-0-	346	732	346	3			N	-0-			52
06	14B2 EXT	414	-0-	414	1146	414	3			N	-0-			52
07	14B2 EXT	554	-0-	554	1700	554	3			N	-0-			52
*08	2155 X	455	-0-	-1700	-0-	455	3			N	-0-			52
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	117	-0-	117	119	117	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	119	-0-	119	238	119	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	208	-0-	208	446	208	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	207	-0-	207	653	207	3			N	-0-			-0-
*08	653 X	-0-	-0-	-653	-0-					N	-0-			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
03	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	214	157	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	190	-0-	190	404	190	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	276	-0-	276	680	276	3			N	-0-			-0-
07	951 X	271	-0-	-680	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			279
06	14B2 EXT	844	-0-	844	844	844	3			Y	-0-			279
07	14B2 EXT	628	-0-	628	1472	628	3			Y	-0-			279
*08	2152 X	680	-0-	-1472	-0-	680	3			Y	-0-			279
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
03	14B2 EXT	785	-0-	785	785	785	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2883	2098	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1304	-0-	1304	4187	1304	3			Y	-0-			-0-
06	5093 X	906	-0-	-4187	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
*08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-			-0-
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	796	-0-	796	37032	796	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	807	-0-	807	37839	807	3			Y	-0-			-0-
*08	38575 X	736	-0-	-37839	-0-	736	3			Y	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892						
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 189849	COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615	PERF.13306 - 13382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166738	COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200	PERF.16610 - 16685	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2025										
GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753						
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041	COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117	PERF. 9198 - 9335	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9345 - 9362	
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	Y	-0-	33
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-	33
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	33
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2	Y	-0-	33
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2	Y	-0-	33
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-	33
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HILL X		WELL #:		16 U	RRCID -> 116631	COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9260 - 9275	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GROESBECK (CONS.)				37107 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
SPENCE ENERGY COMPANY				809332						
"Q" MADDOX		WELL #:		1	RRCID -> 191550	COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702	PERF. 5016 - 5020	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BONNER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF.11389 - 11690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	69	-0-	-55	-0-		69 2			N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2			N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2			N	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-		154 2			N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2			N	-0-			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
GRESHAM TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490		
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 2			N	-0-			-0-
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-		49 2			N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-		153 2			N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-		274 2			N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060		
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		138 2			N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		244 2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		540 2			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-		498 2			N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-		489 2			N	-0-			-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)				40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BROWN, RAYMON				WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9534 - 10149		
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1801 2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1647 2			N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1561 2			N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434 2			N	-0-			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403 2			N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668 2			N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)				41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
VARISCO ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850		
03	12854 R	12695	-0-	-159	-0-		12695 2			N	-0-			-0-
04	11520 #	10307	-0-	-1213	-0-		10307 2			N	-0-			-0-
05	11873 #	8093	-0-	-3780	-0-		8093 2			N	-0-			-0-
06	13410	8791	-0-	-4619	-0-		8791 2			N	-0-			-0-
*07	14859	14358	-0-	-501	-0-		1 1	14357	2	N	-0-			-0-
08	12710 #	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER)				41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
AMX ENERGY, INC.				020538										
REED				WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220		
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2			N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986 2			N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2			N	-0-			-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2180 2			N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938 2			N	-0-			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721 2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC						100365											
THEISS				WELL #:		1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	22000	PERF.17794 - 17848			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-			39
04		60	N	30	-0-	-30		-0-	30	2			N	-0-			39
05		70	N	70	-0-	-70		-0-	68	2		2	9	N	-0-		41
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41
07		31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			41
08		62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-			41
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
AMANDA ROSE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.16334 - 17008			
03		11811	X	5498	-0-	-6313		-0-	5498	2			N	-0-			-0-
04		11430	X	3337	-0-	-8093		-0-	3337	2			N	-0-			-0-
05		10788	X	5212	-0-	-5576		-0-	5212	2			N	-0-			-0-
06		12891	X	12891	-0-	-0-		-0-	12891	2			N	-0-			-0-
07		9192	X	9192	-0-	-0-		-0-	9192	2			N	-0-			-0-
08		9406	X	9406	-0-	-0-		-0-	9406	2			N	-0-			-0-
CHANEY, J. UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.15946 - 17150			
03		745	N	745	-0-	-0-		-0-	745	2			N	-0-			-0-
04		3000	N	6838	-0-	-3838		-0-	6838	2			N	-0-			-0-
05		3100	N	123	-0-	-2977		-0-	861	2			N	-0-			-0-
06		885	N	24	-0-	-861		-0-	24	2			N	-0-			-0-
07		2325	X	82	-0-	-2243		-0-	82	2			N	-0-			-0-
08		2325	X	55	-0-	-2270		-0-	55	2			N	-0-			-0-
LANDERS				WELL #:		1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.16601 - 16933			
03		31775	X	29834	-0-	-1941		-0-	29834	2			N	-0-			-0-
04		30750	X	27206	-0-	-3544		-0-	27206	2			N	-0-			-0-
05		31775	X	29965	-0-	-1810		-0-	29965	2			N	-0-			-0-
06		29730	X	29146	-0-	-584		-0-	29146	2			N	-0-			-0-
07		30212	X	30212	-0-	-0-		-0-	30212	2			N	-0-			-0-
08		30004	X	30004	-0-	-0-		-0-	30004	2			N	-0-			-0-
CAMP CREEK				WELL #:		1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	16210	PERF.14969 - 15838			
03		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
CARR, A. D. A				WELL #:		1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH	18791	PERF.17367 - 17654			
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-
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
LITTLE 4 RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 247684			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		21510 X	21510	-0-	-0-	-0-		21510 2			N	-0-					-0-
04		21210 X	20124	-0-	-1086	-0-		20124 2			N	-0-					-0-
05		21917 X	20116	-0-	-1801	-0-		20116 2			N	-0-					-0-
06		21210 X	18233	-0-	-2977	-0-		18233 2			N	-0-					-0-
07		21855 X	18175	-0-	-3680	-0-		18175 2			N	-0-					-0-
08		21514 X	15665	-0-	-5849	-0-		15665 2			N	-0-					-0-
SUBLETT			WELL #: 2			RRCID -> 248186			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. D. CARR "A"			WELL #: 6			RRCID -> 250686			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH			WELL #: 3			RRCID -> 252401			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468					
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUBLETT			WELL #: 1			RRCID -> 252864			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INGRAM ESTATE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112					
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-		4498 2			N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		4158 2			N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-		4044 2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		3019 2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-		3556 2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-		2810 2			N	-0-					-0-
DCR			WELL #: 1			RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470					
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		1606 2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		1711 2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1584 2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		1606 2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038														
CARR, A. D. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 253130				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		5	RRCID -> 256026				COMPL. DATE 02/21/2010				TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732				
03		28520 X	4433	-0-	-24087	-0-	-0-	4433	2				N	-0-					-0-	
04		27600 X	5774	-0-	-21826	-0-	-0-	5774	2				N	-0-					-0-	
05		28520 X	1188	-0-	-27332	-0-	-0-	1188	2				N	-0-					-0-	
06		12990 X	7829	-0-	-5161	-0-	-0-	7829	2				N	-0-					-0-	
07		6975 X	2533	-0-	-4442	-0-	-0-	2533	2				N	-0-					-0-	
08		5952 X	4079	-0-	-1873	-0-	-0-	4079	2				N	-0-					-0-	
NAVASOT					WELL #:		1	RRCID -> 256038				COMPL. DATE 12/05/2009				TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558				
03		12214 X	5246	-0-	-6968	-0-	-0-	5246	2				N	-0-					-0-	
04		8850 X	4658	-0-	-4192	-0-	-0-	4658	2				N	-0-					-0-	
05		9021 X	3345	-0-	-5676	-0-	-0-	3345	2				N	-0-					-0-	
06		7530 X	5526	-0-	-2004	-0-	-0-	5526	2				N	-0-					-0-	
07		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	-0-	12774	2				N	-0-					-0-	
08		13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	-0-	13364	2				N	-0-					-0-	
LILY HOPPESS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 256039				COMPL. DATE 05/31/2009				TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045				
03		23684 X	590	-0-	-23094	-0-	-0-	590	2				N	-0-					-0-	
04		22920 X	1021	-0-	-21899	-0-	-0-	1021	2				N	-0-					-0-	
05		23684 X	745	-0-	-22939	-0-	-0-	745	2				N	-0-					-0-	
06		22530 X	843	-0-	-21687	-0-	-0-	843	2				N	-0-					-0-	
07		14663 X	291	-0-	-14372	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
08		22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	-0-	22625	2				N	-0-					-0-	
CARR-NAVASOT UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 256195				COMPL. DATE 10/21/2009				TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438				
03		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	2				N	-0-					-0-	
04		7980 X	6750	-0-	-1230	-0-	-0-	6750	2				N	-0-					-0-	
05		8308 X	5694	-0-	-2614	-0-	-0-	5694	2				N	-0-					-0-	
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	-0-	8464	2				N	-0-					-0-	
07		8308 X	7352	-0-	-956	-0-	-0-	7352	2				N	-0-					-0-	
08		7998 X	7362	-0-	-636	-0-	-0-	7362	2				N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		2	RRCID -> 256205				COMPL. DATE 01/20/2010				TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NAVASOT					WELL #:		2	RRCID -> 256237				COMPL. DATE 12/07/2009				TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687				
03		23870 X	22601	-0-	-1269	-0-	-0-	22601	2				N	-0-					-0-	
04		27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	-0-	27151	2				N	-0-					-0-	
05		25761 X	16093	-0-	-9668	-0-	-0-	16093	2				N	-0-					-0-	
06		24930 X	19165	-0-	-5765	-0-	-0-	19165	2				N	-0-					-0-	
07		25761 X	11455	-0-	-14306	-0-	-0-	11455	2				N	-0-					-0-	
08		25761 X	8667	-0-	-17094	-0-	-0-	8667	2				N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	32643 X	26683	-0-	-5960	-0-	26683	2	N	-0-	-0-
04	31560 X	22542	-0-	-9018	-0-	22542	2	N	-0-	-0-
05	32612 X	31758	-0-	-854	-0-	31758	2	N	-0-	-0-
06	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	30640	2	N	-0-	-0-
07	31465 X	31170	-0-	-295	-0-	31170	2	N	-0-	-0-
08	31744 X	23791	-0-	-7953	-0-	23791	2	N	-0-	-0-
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824		
03	20119 X	18645	-0-	-1474	-0-	18645	2	N	-0-	-0-
04	19470 X	17403	-0-	-2067	-0-	17403	2	N	-0-	-0-
05	20677 X	19572	-0-	-1105	-0-	19572	2	N	-0-	-0-
06	20010 X	19221	-0-	-789	-0-	19221	2	N	-0-	-0-
07	20677 X	19238	-0-	-1439	-0-	19238	2	N	-0-	-0-
08	19561 X	19479	-0-	-82	-0-	19479	2	N	-0-	-0-
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352		
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-	-0-
04	2100 X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3364	-0-	264	264	3364	2	N	-0-	-0-
06	2335 X	2071	-0-	-264	-0-	2071	2	N	-0-	-0-
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-	-0-
08	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2	N	-0-	-0-
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046		
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2	N	-0-	-0-
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600		
03	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2	N	-0-	-0-
04	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2	N	-0-	-0-
05	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2	N	-0-	-0-
06	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2	N	-0-	-0-
07	26712 X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2	N	-0-	-0-
08	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2	N	-0-	-0-
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328		
03	27435 X	20606	-0-	-6829	-0-	20606	2	N	-0-	-0-
04	26550 X	16222	-0-	-10328	-0-	16222	2	N	-0-	-0-
05	27435 X	20088	-0-	-7347	-0-	20088	2	N	-0-	-0-
06	26220 X	18431	-0-	-7789	-0-	18431	2	N	-0-	-0-
07	24552 X	18882	-0-	-5670	-0-	18882	2	N	-0-	-0-
08	20615 X	17504	-0-	-3111	-0-	17504	2	N	-0-	-0-
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908		
03	50995 X	48821	-0-	-2174	-0-	48821	2	N	-0-	-0-
04	49080 X	48932	-0-	-148	-0-	48932	2	N	-0-	-0-
05	50468 X	48863	-0-	-1605	-0-	48863	2	N	-0-	-0-
06	48540 X	46706	-0-	-1834	-0-	46706	2	N	-0-	-0-
07	50561 X	41220	-0-	-9341	-0-	41220	2	N	-0-	-0-
08	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			170038											
MCMURREY TRUST "A" UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.18551	- 18704			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.17112	- 17173			
03	45787 X	43310	-0-	-2477	-0-	43310	2				N	-0-					-0-
04	44310 X	39766	-0-	-4544	-0-	39766	2				N	-0-					-0-
05	41230 X	38046	-0-	-3184	-0-	38046	2				N	-0-					-0-
06	41910 X	37019	-0-	-4891	-0-	37019	2				N	-0-					-0-
07	43307 X	37617	-0-	-5690	-0-	37617	2				N	-0-					-0-
08	43307 X	38014	-0-	-5293	-0-	38014	2				N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH 17877	PERF.17636	- 17682			
03	9920 X	3452	-0-	-6468	-0-	3452	2				N	-0-					-0-
04	2760 X	1961	-0-	-799	-0-	1961	2				N	-0-					-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2				N	-0-					-0-
06	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2				N	-0-					-0-
07	3441 X	2151	-0-	-1290	-0-	2151	2				N	-0-					-0-
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2				N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH 18170	PERF.17948	- 17950			
03	3100 N	3537	-0-	437	-0-	437	2				N	-0-					-0-
04	3000 N	19681	-0-	16681	-0-	17118	2				N	-0-					-0-
05	3100 N	17231	-0-	14131	-0-	31249	2				N	-0-					-0-
06	46946 X	15697	-0-	-31249	-0-	15697	2				N	-0-					-0-
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2				N	-0-					-0-
08	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2				N	-0-					-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:			6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL	DEPTH 18350	PERF.17942	- 17948			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL	DEPTH 18400	PERF.18124	- 18136			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NCC UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.17592	- 18015			
03	3441 X	2222	-0-	-1219	-0-	2222	2				N	-0-					-0-
04	3600 X	1217	-0-	-2383	-0-	1217	2				N	-0-					-0-
05	3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	2				N	-0-					-0-
06	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	18296	2				N	-0-					-0-
07	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2				N	-0-					-0-
08	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2				N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36999	2			N	-0-					-0-
04	35330 X	35330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
05	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
06	34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35843	2			N	-0-					-0-
08	36512 X	36512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36512	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508										
03	30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
04	31920 X	31920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31920	2			N	-0-					-0-
05	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
06	31157 X	31157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
07	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
08	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038												
DOROTHY ALLEN UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055		PERF.16290 - 16850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
CONTRAST ENERGY, LLC				173799													
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050		PERF.16120 - 17463					
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-			-0-		
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-			-0-		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-		
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			-0-		
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150		PERF.15030 - 17216					
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2				N	-0-			-0-		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-		
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2				N	-0-			-0-		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-			-0-		
07	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4157	2		1 9		N	1	1 8		-0-		
08	1946 N	888	-0-	-1058	-0-	888	2				N	-0-			-0-		
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16154 - 16205					
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2				N	-0-			-0-		
04	5310 X	2477	-0-	-2833	-0-	2477	2				N	-0-			-0-		
05	6603 X	4018	-0-	-2585	-0-	4018	2				N	-0-			-0-		
06	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2				N	-0-			-0-		
07	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2				N	-0-			-0-		
08	7440 X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2				N	-0-			-0-		
FOSSIL GREER				WELL #:	1	RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000		PERF.16022 - 17397					
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-			-0-		
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242		PERF.17795 - 18962					
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2				N	-0-			-0-		
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2				N	-0-			-0-		
05	3100 N	3765	-0-	665	665	3765	2				N	-0-			-0-		
06	5184 X	4519	-0-	-665	-0-	4519	2				N	-0-			-0-		
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2				N	-0-			-0-		
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				N	-0-			-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC				//CONT.//	173799													
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500		PERF.15418 - 16566						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9 N		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04		5 N		4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05		9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06		21 N		21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07		4 N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08		9 N		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522		PERF.15688 - 16621						
03		2790 X		2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04		2580 X		106	-0-	-2474	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05		3255 X		3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06		3640 X		3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07		2821 X		2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08		3255 X		2029	-0-	-1226	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15359 - 17297						
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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650		PERF.16137 - 16830						
03		7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		15 N		15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202		PERF.16654 - 17418						
03		11315 X		7268	-0-	-4047	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04		10950 X		-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05		11315 X		7472	-0-	-3843	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06		18846 X		18846	-0-	-0-	-0-	18845	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
07		11315 X		5699	-0-	-5616	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08		7471 X		4283	-0-	-3188	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16755 - 17520						
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604						
03		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		13 N		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799										
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL	DEPTH 16388	PERF.16996 - 17004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL	DEPTH 16475	PERF.16050 - 16355			
03	3565 X	1632	-0-	-1933	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	471	-0-	-3009	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	1815	-0-	-2339	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL	DEPTH 18605	PERF.17308 - 18589			
03	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	300 X	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL	DEPTH 19000	PERF.16485 - 18831			
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-			-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL	DEPTH 18671	PERF.18164 - 18527			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL	DEPTH 17794	PERF.16488 - 17012			
03	3968 X	3355	-0-	-613	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	470	-0-	-3370	-0-	470	2			N	-0-			-0-
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
07	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-			-0-
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL	DEPTH 19491	PERF.17272 - 18118			
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	173799									
				WELL #:	1	RRCID -> 265191			COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		-0-
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-		-0-
06		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-		-0-
07		3100 N	7018	-0-	3918	-0-	7018	2			N	-0-		-0-
08		3100 N	3107	-0-	7	-0-	3925	3107	2		N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
RAINBOLT RANCH														
				WELL #:	1	RRCID -> 217914			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760		
03		9362 X	9034	-0-	-328	-0-	9034	2			N	-0-		-0-
04		8460 X	7305	-0-	-1155	-0-	105	1	7200	2	N	-0-		-0-
05		8556 X	7448	-0-	-1108	-0-	7448	2			N	-0-		-0-
06		8280 X	2503	-0-	-5777	-0-	150	1	2353	2	N	-0-		-0-
07		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-		-0-
08		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-		-0-
CHANEY														
				WELL #:	1	RRCID -> 224216			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003		
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1322	2	N	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		-0-
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	139	1	2185	2	N	-0-		-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
08		775 N	2	-0-	-773	-0-	2	1			N	-0-		-0-
GIANT NRG CO., LP														
LONE OAK RANCH														
				WELL #:	7	RRCID -> 247583			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708		
03		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-		-0-
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-		-0-
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-		-0-
06		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-		-0-
07		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-		-0-
08		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-		-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
LION HEART														
				WELL #:	1	RRCID -> 246785			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314		
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2														
				WELL #:	3	RRCID -> 229942			COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744		
03		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-		-0-
04		4260 X	406	-0-	-3854	-0-	406	2			N	-0-		-0-
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-		-0-
06		5070 X	996	-0-	-4074	-0-	996	2			N	-0-		-0-
07		5239 X	952	-0-	-4287	-0-	952	2			N	-0-		-0-
08		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)			//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//		173799											
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102		
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2				N	-0-			-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2				N	-0-			-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	2				N	-0-			-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9		N	1	1	8	-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6834	2	2	9		N	2	2	8	-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2				N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644		
03	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2				N	-0-			-0-
04	6450	X	3205	-0-	-3245	-0-	3205	2				N	-0-			-0-
05	6665	X	4530	-0-	-2135	-0-	4530	2				N	-0-			-0-
06	10380	X	5059	-0-	-5321	-0-	5059	2				N	-0-			-0-
07	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13000	2	1	9		N	1	1	8	-0-
08	10726	X	10368	-0-	-358	-0-	10368	2				N	-0-			-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)					41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC					173799											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
HOLLMAN (7777)					42227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
TEXANA OPERATING COMPANY					844253											
ALDERMAN			WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 7777	- 7792		
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1				N	-0-			98
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	9		N	1			99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-			99
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)					44580 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415											
CARPENTER, BH B			WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 3728	- 3736		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
JOBE #1		WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6507 - 6517						
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
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2					19
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3					22
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4					26
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	Y	6					32
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4					36
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					36
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
MILLER, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438						
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	261	1	3085	2	N	76	190	1	1	8	107
						84	9									
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	117	1	2638	2	N	9	1	8			115
						10	9									
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	345	1	2917	2	N	32					147
						35	9									
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	305	1	2293	2	N	39	1	8			185
						43	9									
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	323	1	2094	2	N	16	1	8			200
						18	9									
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	393	1	2336	2	N	23	185	1			38
						25	9									
SMYTHE, E.L.		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356														
CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6542 - 6552						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15287 - 15387						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 230906		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.15078 - 15280						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT				46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
				WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9461	-	9802	
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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			Y	-0-				33
04	60	N	53	-0-	-7	-0-		53	3			Y	-0-				33
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-				33
06	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	3			Y	-0-				33
07	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	3			Y	-0-				33
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3			Y	-0-				33
SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502	-	9590	
03	62	N	54	-0-	-8	-0-		54	3			N	-0-				84
04	60	N	53	-0-	-7	-0-		53	3			N	-0-				84
05	93	N	50	-0-	-43	-0-		50	3			N	-0-				84
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-				84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-				84
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-				84
BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290	-	9550	
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		1252	3	19	9	Y	17	17	1		88
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	3			Y	-0-				88
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	3			Y	-0-				88
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3			Y	-0-				88
07	589	N	443	-0-	-146	-0-		443	3			Y	-0-				88
08	961	N	943	-0-	-18	-0-		923	3	20	9	Y	18	18	1		88
CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684	-	9803	
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		1778	3	29	9	N	26	26	1		43
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	3			N	-0-				43
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	3			N	-0-				43
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	3			N	-0-				43
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	3			N	-0-				43
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1494	3	30	9	N	27	27	1		43
CLUTE				WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9440	-	9800	
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-		784	3			N	-0-				68
04	630	N	456	-0-	-174	-0-		456	3			N	-0-				68
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-		472	3			N	-0-				68
06	630	N	442	-0-	-188	-0-		442	3			N	-0-				68
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-				68
08	465	N	389	-0-	-76	-0-		389	3			N	-0-				68
SCOTT, A.J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8727	-	8750	
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-		58	3	29	9	N	26	26	1		75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-	3			N	-0-				75
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-				75
06	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	3			N	-0-				75
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-				75
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9404	-	9770	
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		1902	3	57	9	N	52	52	1		45
04	2610	N	1969	-0-	-641	-0-		1969	3			N	-0-				45
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		2039	3			N	-0-				45
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	3			N	-0-				45
07	2046	N	1628	-0-	-418	-0-		1628	3			N	-0-				45
08	2046	N	1593	-0-	-453	-0-		1532	3	61	9	N	55	55	1		45

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	389	3	19	9	N	17	17	1		18
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				18
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				18
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				18
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				18
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18	18	1		18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784															
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	3	19	9	N	17	17	1		40
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				40
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				40
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				40
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-				40
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	528	3	20	9	N	18	18	1		40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745															
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	N	17	17	1		29
04	540 N	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-				29
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				29
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	3			N	-0-				29
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				29
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	319	3	20	9	N	18	18	1		29
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845															
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-				35
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-				35
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				35
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				35
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-				35
08	558 N	457	-0-	-101	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1		35
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649															
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				40
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				40
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-				40
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-				40
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-				40
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621															
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				24
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				24
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				24
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				24
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				24
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				24
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765															
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				86
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				86
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-				86
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-				86
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				86
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				86

JEWETT (PETTIT)														CNTY: LEON	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															
HILL, A.G. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BARRON-HARTMAN GU 1															
WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740															
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710															
03	2232	N	486	-0-	-1746	-0-	486	2		N	-0-				157
04	2400	N	491	-0-	-1909	-0-	491	2		N	-0-				157
05	1581	N	530	-0-	-1051	-0-	530	2		N	-0-				157
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				157
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-				157
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	2	1	400	2	N	-0-			157
HILCORP ENERGY COMPANY															
PULLEN															
WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGLE															
WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
GUINN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10073 - 10306															
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-				107
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-				107
05	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3		N	-0-				107
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-				107
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3		N	-0-				107
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-				107

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.																		
HELMECAMP																		
WELL #: 2													RRCID -> 167187					
COMPL. DATE 02/05/1998													TOTAL DEPTH 10416					
PERF.10193													- 10322					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					117	
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					117	
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					117	
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					117	
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					117	
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					117	
SHARP, A. L.													WELL #: 2			RRCID -> 170581		
COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH 10400			PERF.10148		
																- 10359		
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					54	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					54	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					54	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					54	
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					54	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					54	
HARCROW, S													WELL #: 1			RRCID -> 170847		
COMPL. DATE 08/20/1998													TOTAL DEPTH 9788			PERF. 9647		
																- 9771		
03		3100 N	3410	-0-	310	826	3410	3			N	-0-					-0-	
04		3000 N	2628	-0-	-372	454	2628	3			N	-0-					-0-	
05		2667 X	2213	-0-	-454	-0-	2213	3			N	-0-					-0-	
06		2220 X	2191	-0-	-29	-0-	2191	3			N	-0-					-0-	
07		2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			N	-0-					-0-	
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-	
GUINN													WELL #: 2			RRCID -> 173168		
COMPL. DATE 04/22/1999													TOTAL DEPTH 10516			PERF.10214		
																- 10424		
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILL, A. G.													WELL #: 3			RRCID -> 177220		
COMPL. DATE 04/16/2000													TOTAL DEPTH 10515			PERF.10397		
																- 10485		
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					106	
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					106	
05		651 N	361	-0-	-290	-0-	361	3			N	-0-					106	
06		570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					106	
07		527 N	256	-0-	-271	-0-	256	3			N	-0-					106	
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					106	
MONTGOMERY, J. R.													WELL #: 2			RRCID -> 189503		
COMPL. DATE 06/16/2002													TOTAL DEPTH 10595			PERF.10450		
																- 10552		
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					28	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					28	
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					28	
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					28	
HELMECAMP													WELL #: 3			RRCID -> 199628		
COMPL. DATE 12/05/2003													TOTAL DEPTH 10451			PERF.10167		
																- 10394		
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					103	
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					103	
05		1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-					103	
06		810 N	584	-0-	-226	-0-	584	3			N	-0-					103	
07		713 N	431	-0-	-282	-0-	429	3	2	9	N	2					105	
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					105	

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
HELMCAMP														
WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			59
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			59
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-			59
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-			59
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-			59
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			59
HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396														
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			164
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			164
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-			164
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-			164
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-			164
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			164
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387														
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-			62
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-			62
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-			62
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			62
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	3			N	-0-			62
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			62
HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314														
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			101
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			101
05	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-			101
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-			101
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-			101
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			101
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327														
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			131
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			131
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			131
06	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-			131
07	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-			131
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			131
HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450														
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			76
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	3			N	-0-			76
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			76
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-			76
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-			76
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			76
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314														
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	482	3	70	9	N	64			218
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	474	3	2	9	N	2			220
05	558 N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3	157	1	66
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	480	3	6	9	N	5			71
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	N	5			76
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5			81

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	156
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-	156
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3		N	-0-	156
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 3		N	-0-	156
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	329 3		N	-0-	156
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	156
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10322
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	146
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	146
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293 3		N	-0-	146
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	277 3		N	-0-	146
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-	146
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	146
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9968 - 10474
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	27
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	27
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	27
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	27
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	27
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	27
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10375 - 10444
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10073 - 10465
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-	37
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-	37
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	37
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	37
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-	37
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-	37
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10447 - 10524
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200 2			Y	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184 2			Y	-0-				-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-		166 2			Y	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188 2			Y	-0-				-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-		145 2			Y	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	284	2	Y	-0-				-0-
CLUTE GAS UNIT 1																
		WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 10180 - 10788					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1																
		WELL #:		3	RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9932 - 10172					
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	-0-		3056 2	9	9	Y	8	8	8		-0-
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-		2975 2	3	9	Y	3	3	8		-0-
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	2981	2	Y	1	1	8		-0-
								1 9								
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-		2778 2			Y	-0-				-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-		2992 2	3	9	Y	3	3	8		-0-
08	3069 X	2548	-0-	-521	-0-	-0-		138 1	2410	2	Y	-0-				-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1																
		WELL #:		4	RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 10182 - 11008					
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-		46 2			Y	-0-				83
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-		49 2			Y	-0-				83
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-		52 2			Y	-0-				83
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58 2			Y	-0-				83
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-		34 2			Y	-0-				83
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75 2			Y	-0-				83
CLUTE GAS UNIT 1																
		WELL #:		4	RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10116 - 10581					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10		10 2			Y	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	10					Y	-0-				63
BARRON-HARTMAN GU 1																
		WELL #:		3	RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 10325 - 10572					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1										46335 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
//CONT.// 220903 WELL #: 5										RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929 - 10766			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	Y	9	9	8			48
04		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3847	2	3	9	Y	3	3	8			48
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	Y	1	1	8			48
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					48
07		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3	3	8			48
08		3968 X	3593	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	21	1	3572	2	Y	-0-					48
BARRON-HARTMAN GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 10007 - 10530	
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	3	8			163
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	7	7	3	8	157
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1	8			157
06		1440 X	1435	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					157
07		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					157
08		1705 X	1292	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	2	Y	-0-					157
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 11106 - 12208	
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					80
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					80
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					80
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					80
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					80
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					80
CARLISLE, J. C. GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 9999 - 11021	
03		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1451	2	8	9	Y	7	115	1	7	8	43
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1	1	8			43
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					43
06		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					43
07		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	Y	4	4	8			43
08		2480 X	2319	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	14	1	2305	2	Y	-0-					43
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001	
03		279 N	66	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					33
04		300 N	129	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					33
05		217 N	79	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					33
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					33
07		124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					33
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					33
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 10356 - 11020	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARRON-HARTMAN GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 10627 - 10957	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10102	- 10820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	2	15 9	Y	14	7 8		7
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3 9	Y	3	3 8		7
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1 9	Y	1	1 8		7
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		Y	-0-			7
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1669	2	3 9	Y	3	3 8		7
08	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	10	1	1630 2	Y	-0-			7
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL	DEPTH 11902	PERF.11306	- 11694	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10968	PERF. 9918	- 10819	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10122	- 10992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL	DEPTH 10944	PERF.10164	- 10821	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			70
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			70
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			70
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.10638	- 11010	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	2	1	280 2	Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236605		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11466	- 11700	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509 2	Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL	DEPTH	11906	PERF.11424	-	11742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		BALANCE	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-						100	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-						100	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-						100	
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-						100	
07	465 X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-						100	
08	713 X	566	-0-	-147	-0-	3	1	563	2	Y	-0-						100	
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		8		RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10108	-	10768	
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2603	2	6	9	Y	5		5	8			182	
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3		3	8			182	
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8		1	8			189	
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-						189	
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2706	2	3	9	Y	3		3	8			189	
08	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	15	1	2522	2	Y	-0-						189	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL	DEPTH	11101	PERF.10341	-	10972	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10242	-	10986	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11590	-	11810	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-						15	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-						15	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-						15	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-						15	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-						15	
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	3	1	420	2	Y	-0-						15	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10354	-	11021	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-						62	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-						62	
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-						62	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-						62	
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-						62	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-						62	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 243504		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL	DEPTH	11170	PERF.10783	-	10810	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719														
03	4836 X	2350	-0-	-2486	-0-	2339	2	11	9		Y	10	10 8	-0-
04	4680 X	2588	-0-	-2092	-0-	2588	2				Y	-0-		-0-
05	4836 X	3952	-0-	-884	-0-	3952	2				Y	-0-		-0-
06	4680 X	3724	-0-	-956	-0-	3724	2				Y	-0-		-0-
07	4495 X	3503	-0-	-992	-0-	3500	2	3	9		Y	3	3 8	-0-
08	3937 X	2977	-0-	-960	-0-	141	1	2836	2		Y	-0-		-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	315						Y	-0-		204
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	315						Y	-0-		204
05	364 X	49	-0-	-315	-0-	49	2				Y	-0-		204
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-		204
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				Y	-0-		204
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2		Y	-0-		204
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792														
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2				Y	-0-		38
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2				Y	-0-		38
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2				Y	-0-		38
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				Y	-0-		38
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2				Y	-0-		38
08	744 N	383	-0-	-361	-0-	2	1	381	2		Y	-0-		38
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950														
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-		99
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				Y	-0-		99
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-		99
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-		99
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				Y	-0-		99
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2		Y	-0-		99
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767														
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-		97
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-		97
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				Y	-0-		97
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				Y	-0-		97
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2				Y	-0-		97
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	3	1	474	2		Y	-0-		97

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL	DEPTH	12018	PERF.10407 - 11760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309 2	10 9	Y	9	9 8		13
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255 2	3 9	Y	3	3 8		13
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1075 2	1 9	Y	1	1 8		13
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			13
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1502 2	3 9	Y	3	3 8		13
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	8 1	1300 2	Y	-0-			13
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL	DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993
03	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	2009 2	4 9	Y	4	4 8		2
04	2340 N	1278	-0-	-1062	-0-	1275 2	3 9	Y	3	3 8		2
05	3100 N	3197	-0-	97	97	3196 2	1 9	Y	1	1 8		2
06	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2624 2	7 9	Y	6			8
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2885 2	6 9	Y	5	3 8		10
08	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	14 1	2289 2	Y	-0-			10
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. N/A
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2		Y	-0-			33
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329 2		Y	-0-			33
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1910 2	37 9	Y	34	56 1		11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-			11
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-			11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-			11
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL	DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			20
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			20
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			20
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2		N	-0-			20
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		N	-0-			20
08	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 2		N	-0-			20
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL	DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
JOHN AMORUSO (BOSSIER)		46770 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13670 - 15665
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 1			RRCID -> 226333			COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	18666	-0-	15666	-0-	15666	15666	18666	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15276	-0-	12176	-0-	12176	27842	15276	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9568	-0-	6468	-0-	6468	34310	9568	2			N	-0-					-0-
AKINS GAS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 226897			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387				
03	1085	N	248	-0-	-837	-0-	-837	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	325	-0-	-725	-0-	-725	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3683	-0-	583	-0-	583	583	3683	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1099	-0-	-583	-0-	-583	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"						WELL #: 1			RRCID -> 226929			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886				
03	1550	X	22	-0-	-1528	-0-	-1528	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 226934			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864				
03	4960	X	2316	-0-	-2644	-0-	-2644	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2573	-0-	-1387	-0-	-1387	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
S. MCLEAN						WELL #: B 1			RRCID -> 228176			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 228876			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUNETTE UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 228877			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540				
03	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8348	-0-	-652	-0-	-652	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8389	-0-	-281	-0-	-281	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8799	-0-	-129	-0-	-129	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7898	-0-	-782	-0-	-782	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569									
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4199	-0-	-4531	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	4223	-0-	-4507	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3543	-0-	-4548	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526									
03	2945	X	1415	-0-	-1530	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	992	-0-	-1953	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1387	-0-	-1373	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027									
03	1767	N	618	-0-	-1149	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	668	-0-	-1012	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	829	-0-	-287	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414									
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057									
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974									
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	2			N	-0-					-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701									
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071									
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752									
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 1			RRCID -> 237277			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	37	-0-	-56	-0-			37 2			N	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-			44 2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07		93 N	25	-0-	-68	-0-			25 2			N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 2			N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: A 2A			RRCID -> 238730			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979				
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 240276			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502				
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 2			RRCID -> 241419			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304				
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAXSON			WELL #: 3			RRCID -> 241441			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844				
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: D 3			RRCID -> 241475			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514				
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905				
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL		DEPTH 16375	
								PERF.15360 - 15982	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL	
								DEPTH 16146	
								PERF.15672 - 15779	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL	
								DEPTH 16100	
								PERF.15794 - 15804	
03	5363 X	5053	-0-	-310	-0-	5053	2		
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		
05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		
08	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	5610	2		
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL	
								DEPTH 16200	
								PERF.15272 - 15280	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL	
								DEPTH 16500	
								PERF.16166 - 16174	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL	
								DEPTH 15900	
								PERF.14510 - 15551	
03	2325 X	1395	-0-	-930	-0-	1395	2		
04	2250 X	401	-0-	-1849	-0-	401	2		
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		
06	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2		
07	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2		
08	5425 X	4952	-0-	-473	-0-	4952	2		
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL	
								DEPTH 16700	
								PERF.14154 - 16599	
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		
04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		
05	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2		
06	8700 X	5966	-0-	-2734	-0-	5966	2		
07	8990 X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2		
08	9610 X	5922	-0-	-3688	-0-	5922	2		

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778					
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
03	8029 X	6119	-0-	-1910	-0-	6119	2		N	-0-			-0-
04	7770 X	6212	-0-	-1558	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	8020	-0-	-9	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	6207	-0-	-633	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	3760	-0-	-3308	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
08	8029 X	3297	-0-	-4732	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 244317	COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: H 3	RRCID -> 244329	COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: E 3	RRCID -> 244330	COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490					
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2		N	-0-			-0-
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
07	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: D 4	RRCID -> 244331	COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174					
03	4743 X	3493	-0-	-1250	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2		N	-0-			-0-
07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2		N	-0-			-0-
08	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2		N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: A 3	RRCID -> 244332	COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642					
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
04	990 N	667	-0-	-323	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 244580	COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16244 X	15077	-0-	-1167	-0-	15077 2	N	-0-	-0-
04	15600 X	14380	-0-	-1220	-0-	14380 2	N	-0-	-0-
05	16120 X	14862	-0-	-1258	-0-	14862 2	N	-0-	-0-
06	15270 X	15032	-0-	-238	-0-	15032 2	N	-0-	-0-
07	15624 X	15206	-0-	-418	-0-	15206 2	N	-0-	-0-
08	15066 X	14753	-0-	-313	-0-	14753 2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-	-0-
05	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2	N	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	605	-0-	-573	-0-	605 2	N	-0-	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399	
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-	-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-	-0-
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529 2	N	-0-	-0-
07	620 N	465	-0-	-155	-0-	465 2	N	-0-	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	35536 X	35536	-0-	-0-	-0-	35536	2			N	-0-			-0-
04	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2			N	-0-			-0-
05	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	34325	2			N	-0-			-0-
06	32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	32812	2			N	-0-			-0-
07	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33478	2			N	-0-			-0-
08	30039 X	10620	-0-	-19419	-0-	10620	2			N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512				
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
08	1519 X	661	-0-	-858	-0-	661	2			N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691				
03	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2			N	-0-			-0-
04	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	28251	2			N	-0-			-0-
05	27980 X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-			-0-
06	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-			-0-
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2			N	-0-			-0-
08	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
MCLEAN														
WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250														
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
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
04	7080 X	4390	-0-	-2690	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
05	7192 X	6821	-0-	-371	-0-	6821	2			N	-0-			-0-
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
08	6820 X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-			-0-
MCLEAN														
WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826														
03	9362 X	8771	-0-	-591	-0-	8771	2			N	-0-			-0-
04	9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	2			N	-0-			-0-
05	9362 X	7580	-0-	-1782	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
06	8490 X	3444	-0-	-5046	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07	8773 X	866	-0-	-7907	-0-	866	2			N	-0-			-0-
08	8773 X	1369	-0-	-7404	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
MCLEAN														
WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN														
WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552														
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC														
WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S. MCLEAN														
WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REDDEN														
WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		2480 X	759	-0-	-1721	-0-			759 2			N	-0-						-0-
04		2400 X	1931	-0-	-469	-0-			1931 2			N	-0-						-0-
05		3472 X	2204	-0-	-1268	-0-			2204 2			N	-0-						-0-
06		3360 X	185	-0-	-3175	-0-			185 2			N	-0-						-0-
07		3472 X	817	-0-	-2655	-0-			817 2			N	-0-						-0-
08		2201 X	2119	-0-	-82	-0-			2119 2			N	-0-						-0-
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602							
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-			833 2			N	-0-						-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-			830 2			N	-0-						-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-			878 2			N	-0-						-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-						-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-			921 2			N	-0-						-0-
08		651 N	565	-0-	-86	-0-			565 2			N	-0-						-0-
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710							
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828							
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 2			N	-0-						-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			1306 2			N	-0-						-0-
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-			889 2			N	-0-						-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-			906 2			N	-0-						-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-			793 2			N	-0-						-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			1019 2			N	-0-						-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186							
03		26350 X	25108	-0-	-1242	-0-			25108 2			N	-0-						-0-
04		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-			28260 2			N	-0-						-0-
05		28169 X	28169	-0-	-0-	-0-			28169 2			N	-0-						-0-
06		25854 X	25854	-0-	-0-	-0-			25854 2			N	-0-						-0-
07		26350 X	23664	-0-	-2686	-0-			23664 2			N	-0-						-0-
08		26350 X	26255	-0-	-95	-0-			26255 2			N	-0-						-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783							
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448							
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 2			N	-0-						-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 2			N	-0-						-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-			351 2			N	-0-						-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-			467 2			N	-0-						-0-
07		434 N	354	-0-	-80	-0-			354 2			N	-0-						-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-			443 2			N	-0-						-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628					
03	16616 X	6704	-0-	-9912	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
04	25290 X	6629	-0-	-18661	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
05	26133 X	21180	-0-	-4953	-0-	21180	2		N	-0-			-0-
06	25290 X	23304	-0-	-1986	-0-	23304	2		N	-0-			-0-
07	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2		N	-0-			-0-
08	21173 X	20240	-0-	-933	-0-	20240	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084					
03	4030 X	2663	-0-	-1367	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	2052	-0-	-1848	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2677	-0-	-533	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3023	-0-	-1007	-0-	3023	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
S. MCLEAN														
//CONT.// 46770 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 170038										CNTY: ROBERTSON				
WELL #: A 1					RRCID -> 256246					COMPL. DATE 10/26/2009				
										TOTAL DEPTH 17570				
										PERF.15345 - 17010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6355 X	5302	-0-	-1053	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
04	6150 X	5859	-0-	-291	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
05	5797 X	5220	-0-	-577	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
06	5610 X	4055	-0-	-1555	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
07	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
08	6045 X	3881	-0-	-2164	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)														
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
BEDDINGFIELD														
49003 075					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
161634										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 185453					COMPL. DATE 01/15/2002				
										TOTAL DEPTH 14700				
										PERF. 0 - 14354				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
NASH														
220903														
WELL #: 1					RRCID -> 154327					COMPL. DATE 11/01/1994				
										TOTAL DEPTH 16060				
										PERF.14160 - 14468				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NASH														
WELL #: 2					RRCID -> 171439					COMPL. DATE 10/14/1998				
										TOTAL DEPTH 14558				
										PERF.14116 - 14476				
03	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
04	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	12	1	4527	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4741	-0-	-250	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
06	4830 X	3846	-0-	-984	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
07	4991 X	3942	-0-	-1049	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
NASH														
WELL #: 3					RRCID -> 251743					COMPL. DATE 04/04/2009				
										TOTAL DEPTH 14750				
										PERF.14131 - 14391				
03	1116 X	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N	-0-			-0-
04	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
05	1333 X	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
06	1290 X	353	-0-	-937	-0-	30	1	323	2	N	-0-			-0-
07	1333 X	1287	-0-	-46	-0-	252	1	1035	2	N	-0-			-0-
08	1302 X	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		49692 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.		027049								
LANE, T. W.		WELL #: 2	RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3	RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK, UPPER)		49692 755	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.		027049								
LANE, T. W.		WELL #: 3	RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			36
KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		49699 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GERRED, D.E.		WELL #: 1	RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161 PERF. 10472 - 10486			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
LOPER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787 PERF. 10460 - 10618			
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2	N	-0-		177
04	2550 N	2248	-0-	-302	-0-	2247 2	1 9 N	1		178
05	2449 N	2026	-0-	-423	-0-	1894 2	132 9 N	120	176 1	122
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2323 2	47 9 N	43		165
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208 2	N	-0-		165
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2205 2	11 9 N	10		175
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10750 - 10764			
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
COKER, ANN SNEED GAS UNIT																						
WELL #: 1													RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10449 - 10626			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COLEMAN GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10608 - 10786	
03	186	N		138	-0-	-48	-0-	138	2						N	-0-						-0-
04	305	N		305	-0-	-0-	-0-	305	2						N	-0-						-0-
05	217	N		166	-0-	-51	-0-	166	2						N	-0-						-0-
06	120	N		112	-0-	-8	-0-	112	2						N	-0-						-0-
07	310	N		78	-0-	-232	-0-	78	2						N	-0-						-0-
08	270	N		270	-0-	-0-	-0-	270	2						N	-0-						-0-
MILLER, CLARA BARTON LEASE													WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10553 - 10723	
03	6199	X		6199	-0-	-0-	-0-	6034	2	165	9	N	150				177	1				153
04	5880	X		5875	-0-	-5	-0-	5831	2	44	9	N	40									193
05	6076	X		5923	-0-	-153	-0-	5886	2	37	9	N	34				190	1				37
06	6000	X		5584	-0-	-416	-0-	5584	2			N	-0-									37
07	6200	X		5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-									37
08	6200	X		5821	-0-	-379	-0-	5819	2	2	9	N	2				2	8				37
LAC (RODESSA)													50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.													090870									
CORBY #2 GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7952 - 7962	
03	620	N		459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-									47
04	570	N		570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-									47
05	589	N		255	-0-	-334	-0-	255	3			Y	-0-									47
06	450	N		112	-0-	-338	-0-	112	3			Y	-0-									47
07	589	N		473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-									47
08	283	N		283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-									47
CORBY #2 GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7958 - 7966	
03	186	N		115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-									-0-
04	210	N		52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-									-0-
05	124	N		76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-									-0-
06	120	N		70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-									-0-
07	62	N		58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-									-0-
08	121	N		121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-									-0-
VALENCE OPERATING COMPANY													881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ELLIS "B"													090870									
CORBY #2 GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7968 - 7976	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON								
UNITED OIL & SHALE LLC		103207														
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044								
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351														
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629								
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752														
GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382 PERF. 12953 - 12993								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)										//CONT.//		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365									
FEENEY HILL GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)										53562 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903											
HOLMES										WELL #:		1		RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260		PERF.15692 - 16027	
03		992 N	962	-0-		-30		-0-		962	2			N	-0-						-0-
04		960 N	919	-0-		-41		-0-		23	1	896	2	N	-0-						-0-
05		992 N	942	-0-		-50		-0-		14	1	928	2	N	-0-						-0-
06		955 N	955	-0-		-0-		-0-		9	1	946	2	N	-0-						-0-
07		961 N	628	-0-		-333		-0-		6	1	622	2	N	-0-						-0-
08		1184 N	1184	-0-		-0-		-0-		1184	2			N	-0-						-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)										53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRATON OPERATING LLC										186717											
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9341 - 9364	
03	14B2	EXT	482	-0-		482		482		482	2			N	-0-						46
04	14B2	EXT	180	-0-		180		662		180	2			N	-0-						46
05	14B2	EXT	81	-0-		81		743		81	2			N	-0-						46
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		743						N	-0-						46
07		743 X	-0-	-0-		-743		-0-						N	-0-						46
08		496 X	-0-	-0-		-496		-0-						N	-0-						46
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)										53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRATON OPERATING LLC										186717											
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10966 - 11020	
03		457 N	457	-0-		-0-		-0-		457	2			N	-0-						33
04		780 N	344	-0-		-436		-0-		344	2			N	-0-						33
05		341 N	319	-0-		-22		-0-		319	2			N	-0-						33
06		450 N	335	-0-		-115		-0-		335	2			N	-0-						33
07		299 N	299	-0-		-0-		-0-		299	2			N	-0-						33
08		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						33
JACKSON, M. L. ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
FORD, HUGH M.										WELL #:		2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961	
03		1630 N	1630	-0-		-0-		-0-		1630	2			N	-0-						212
04		2010 N	1432	-0-		-578		-0-		1432	2			N	-0-						212
05		2076 N	2076	-0-		-0-		-0-		2076	2			N	-0-						212
06		1895 N	1895	-0-		-0-		-0-		1895	2			N	-0-			190 1			22
07		1440 N	1440	-0-		-0-		-0-		1411	2		29 9	N	26						48
08		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						48

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)										54664 721	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC										501130									
ALEXANDER, JOHN D.										WELL #:	1	RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9754	-	9784		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		558 N	451	-0-	-107	-0-	450	2	1	9	N		1					99	
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	408	2	1	9	N		1					100	
05		496 N	368	-0-	-128	-0-	367	2	1	9	N		1					101	
06		450 N	308	-0-	-142	-0-	307	2	1	9	N		1					102	
07		434 N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N		1					103	
08		372 N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	N		1					104	
LOPER (BOSSIER)										54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.										090870									
BONNER										WELL #:	5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961	-	11203		
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N		-0-					29	
04		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N		-0-					29	
05		1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N		-0-					29	
06		1290 N	1012	-0-	-278	-0-	1012	3			N		-0-					29	
07		1333 N	748	-0-	-585	-0-	748	3			N		-0-					29	
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N		-0-					29	
BONNER										WELL #:	10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 12297	PERF.11005	-	11943		
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N		-0-					38	
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N		-0-					38	
05		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N		-0-					38	
06		450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N		-0-					38	
07		465 N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N		-0-					38	
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N		-0-					38	
BONNER										WELL #:	8	RRCID -> 246658	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 12236	PERF.11817	-	12014		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
LASMO-REYNOLDS LOPER										WELL #:	1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10404	-	10798		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
BONNER, TOM										WELL #:	1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626	-	10858		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181356		CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOLENS HEIRS				WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11094				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM				WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820				
03	1395	N	901	-0-	-494	-0-	77	1	824	2	N	-0-					20
04	1320	N	124	-0-	-1196	-0-	13	1	110	2	N	-0-	1	7			20
							1	9									
05	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	12	1	135	2	N	-0-					20
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-	1	7			20
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					20
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					20
BONNER, ANDY				WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN				WELL #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 10954				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
LOPER		WELL #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660	- 10800
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PYRAMID LAND												
		WELL #:		3	RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PYRAMID LAND												
		WELL #:		2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OSBORN												
		WELL #:		2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PYRAMID LAND												
		WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OSBORN												
		WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOPER												
		WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
LOPER		WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10762					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN				WELL #:	4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11184				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPER				WELL #:	6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 10884				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10628 - 11861				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.10848	-	11869				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		7	1	73	2	N	-0-				57
04	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-				57
05	279	N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-				57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	727	2	N	-0-				57
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	66	2	N	-0-				57
WOOD						WELL #:	4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.10684	-	11752		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
BONNER, TOM						WELL #:	4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648	-	10844		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN						WELL #:	6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	-	10774		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN						WELL #:	5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659	-	11026		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND						WELL #:	8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.10990	-	11208		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
WOOD		WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL	DEPTH	11945	PERF.10707	- 11756		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	73 1	14 9	781 2	N		13			91
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	69 1	10 9	561 2	N		9	1 7	1 8	98
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	64 1	2 9	736 2	N		-0-			98
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	27 1	2 9	704 2	N		2	2 7		98
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	10 1	17 9	764 2	N		15			113
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	20 1		673 2	N		-0-			113
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID -> 210441	COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11018	- 11255		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
LOPER				WELL #:	7	RRCID -> 212732	COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	- 10831		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WOOD				WELL #:	7	RRCID -> 215754	COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828	- 10838		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WOOD				WELL #:	8	RRCID -> 217706	COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702	- 10776		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217791	COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11096	- 11160		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WOOD		WELL #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOD		WELL #:		9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOD		WELL #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOD		WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOOD		WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY			//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
			RRCID -> 220215			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12158			PERF.10965 - 11170							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	12	RRCID -> 220662	COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948			PERF.10689 - 11521				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	14	RRCID -> 220690	COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10666 - 10670				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	16	RRCID -> 221517	COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 12180			PERF.10920 - 11074				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	17	RRCID -> 222487	COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10909 - 11083				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	11	RRCID -> 225543	COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 12321			PERF.11112 - 11265				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN						WELL #:	7	RRCID -> 230058	COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 12282			PERF.10743 - 11370				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

PYRAMID LAND				WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641						

03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				663109 WELL #:		1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646						

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				828082 WELL #:		1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160						

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BONNER				WELL #:		2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195						

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BONNER				WELL #:		3	RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258						

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082														
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3				N	-0-	32
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3				N	-0-	32
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-	32
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3				N	-0-	32
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-	32
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-	32
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103														
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-	65
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-	65
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-	65
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3				N	-0-	65
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-	65
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-	65
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092														
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				N	-0-	57
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3				N	-0-	57
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3				N	-0-	57
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3				N	-0-	57
07	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	3				N	-0-	57
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3				N	-0-	57

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER										//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 090870									
										WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	3			N		-0-					34
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3			N		-0-					34
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3			N		-0-					34
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	3			N		-0-					34
07		930 N	722	-0-	-208	-0-		722	3			N		-0-					34
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3			N		-0-					34
BONNER										WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960	
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
BONNER										WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220	
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3			N		-0-					23
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			N		-0-					23
05		589 N	538	-0-	-51	-0-		538	3			N		-0-					23
06		570 N	520	-0-	-50	-0-		520	3			N		-0-					23
07		589 N	356	-0-	-233	-0-		356	3			N		-0-					23
08		527 N	434	-0-	-93	-0-		434	3			N		-0-					23
BONNER										WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964	
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3			N		-0-					37
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-		1137	3			N		-0-					37
05		1240 N	996	-0-	-244	-0-		996	3			N		-0-					37
06		1080 N	635	-0-	-445	-0-		635	3			N		-0-					37
07		1178 N	658	-0-	-520	-0-		658	3			N		-0-					37
08		992 N	717	-0-	-275	-0-		717	3			N		-0-					37
BONNER										WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060	
03		248 N	223	-0-	-25	-0-		223	3			N		-0-					41
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			N		-0-					41
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			N		-0-					41
06		210 N	58	-0-	-152	-0-		58	3			N		-0-					41
07		279 N	162	-0-	-117	-0-		162	3			N		-0-					41
08		248 N	39	-0-	-209	-0-		39	3			N		-0-					41
BONNER										WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814	
03		186 N	181	-0-	-5	-0-		181	3			N		-0-					59
04		180 N	166	-0-	-14	-0-		166	3			N		-0-					59
05		186 N	128	-0-	-58	-0-		128	3			N		-0-					59
06		180 N	138	-0-	-42	-0-		138	3			N		-0-					59
07		186 N	84	-0-	-102	-0-		84	3			N		-0-					59
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			N		-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER										//CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WOOD										WELL #:	1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					83		
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-					83		
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	-0-					83		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					83		
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					83		
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-					83		
WOLENS HEIRS										WELL #:	3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904	- 11916	
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	33	1	347	2	N	-0-					129		
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					129		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	-0-					129		
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	1		1	7		129		
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-					129		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					129		
BONNER, ANDY										WELL #:	1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840	- 11924	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	N	-0-					97		
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	N	24		1	7		120		
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	9											
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					120		
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	1		1	7		120		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	1	9											
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-					120		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	2	N	-0-					120		
BONNER, TOM										WELL #:	2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754	- 11870	
03	3627 X	2306	-0-	-1321	-0-	225	1	2075	2	N	5					28		
04	3510 X	2887	-0-	-623	-0-	6	9											
05	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	340	1	2529	2	N	16		2	7		42		
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	18	9											
07	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	248	1	2514	2	N	3					45		
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	3	9											
07	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	100	1	1809	2	N	12		5	7		52		
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	13	9											
07	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	63	1	2480	2	N	8					60		
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	9	9											
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	109	1	2625	2	N	-0-					60		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 189502	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10732	- 11158				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4557 X	2925	-0-	-1632	-0-	250	1	2673	2	N	2			30	
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	625	1	5104	2	N	12	2	7	40	
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	454	1	5258	2	N	2			42	
06	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	156	1	4033	2	N	24	8	7	58	
07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	62	1	4861	2	N	-0-			58	
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	148	1	5022	2	N	5			63	
						2	9								
						13	9								
						26	9								
						6	9								

LOPER				WELL #:	3	RRCID -> 190495	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660	- 11712				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	

PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190644	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858	- 11860				
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 190927	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10808	- 11840				
03	14B2 EXT	150	-0-	150	747	13	1	137	2	N	-0-			21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	747					N	-0-			21	
05	747 X	-0-	-0-	-747	-0-					N	-0-			21	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	

OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 191143	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10630	- 11744				
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	2	N	-0-			27	
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	56	1	457	2	N	-0-			27	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	N	-0-			27	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	1	1	7	27	
						1	9								
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			27	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			27	

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192431	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL	DEPTH 11806	PERF.11502	- 11512				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 193606	COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10670 - 11692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1838	2	N	10					60
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	1675	2	N	10	2	7	1	8	67
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1646	2	N	6					73
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	1257	2	N	18	4	7			87
07	1674 N	844	-0-	-830	-0-	-0-	142	1	833	2	N	-0-					87
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	2568	2	N	-0-					87
PYRAMID LAND				WELL #:	4	RRCID -> 193608	COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706 - 11874						
03	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	1	10863	2	N	39	194	1			194
04	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9	10265	2	N	141	10	7	1	8	324
05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	1	10628	2	N	110	194	1			240
06	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	-0-	155	9	10578	2	N	254	180	1	23	7	291
07	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	1	12036	2	N	69	183	1			177
08	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	-0-	121	9	12542	2	N	3					180
LOPER				WELL #:	4	RRCID -> 194638	COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10854 - 11690						
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1238	2	N	15					110
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	1009	2	N	3	1	7			112
05	1209 N	889	-0-	-320	-0-	-0-	3	9	780	2	N	10					122
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	653	2	N	2	2	7			122
07	1209 N	933	-0-	-276	-0-	-0-	11	9									
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	N	-0-					122
							2	9	953	2	N	5					127
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 194645	COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10740 - 11790						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
WOOD				WELL #:	4	RRCID -> 196274	COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11542 - 11752						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		136 3	1 9	1118	2	N	3					63
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		161 7	1 9	1068	2	N	6	1	7	1	8	67
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		138 9	1 9	1234	2	N	8					75
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		74 3	1 9	1144	2	N	3	3	7			75
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-		46 2	1 9	1200	2	N	2					77
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		71 9	1 9	1357	2	N	8					85
BONNER, ANDY				WELL #: 2		RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #: 5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD				WELL #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942					
03	11 N	10	-0-	-1	-0-		1 1	9 2			N	-0-					47
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 2			N	-0-					47
05	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2				N	-0-					47
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 2			N	-0-					47
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2				N	-0-					47
08	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2				N	-0-					47
LOPER				WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.10990	-	12096				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03 04	1023 992	N N	1009 992	-0- -0-	-14 -0-	-0- -0-			115 135	1 1	894 856	2 2	N N	-0- 1					84 84
05 06	1023 914	N N	1011 914	-0- -0-	-12 -0-	-0- -0-			109 63	1 1	902 849	2 2	N N	-0- 2		1 7 2 7			84 84
07 08	1023 1023	N N	908 866	-0- -0-	-115 -157	-0- -0-			42 55	1 1	866 811	2 2	N N	-0- -0-					84 84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	-	11716		
03 04 05 06 07 08	SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10		-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
BONNER, TOM						WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648	-	11671		
03 04 05 06 07 08	549 N 1034 N 1588 N 968 N 1537 N 1541 N		549 1034 1588 968 1537 1541	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			47 113 125 11 36 19	1 1 1 9 1 1	502 921 1452 928 1514	2 2 2 2 2	N N N N N	-0- -0- 10 4 4					119 119 129 131 99
08	1541 N		1541	-0-	-0-	-0-			44	1	1497	2	N	-0-					99
OSBORN						WELL #:	5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659	-	11750		
03 04 05 06 07 08	649 N 630 N 651 N 668 N 804 N 798 N		649 622 634 668 804 798	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -8 -17 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			55 67 10 50 25 10	1 1 9 1 1 1	591 545 584 642 792	2 2 2 2 2	N N N N N	3 9 -0- 1 2					72 80 80 80 82
08	798 N		798	-0-	-0-	-0-			23	1	775	2	N	-0-					82
WOOD						WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.11552	-	11756		
03 04 05 06 07 08	SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10		-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 758

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROBINSON, J. UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 203975	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11777	- 11965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-			73 17 9	781 2	N		15				150
04	690 N	671	-0-	-19	-0-			72 18 9	591 2	N		7	1 7	1 8		155
05	713 N	676	-0-	-37	-0-			53 18 9	615 2	N		7				162
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-			24 18 9	630 2	N		7	2 7			167
07	682 N	520	-0-	-162	-0-			6 18 9	506 2	N		7	151 1			23
08	682 N	220	-0-	-462	-0-			6 18 9	214 2	N		-0-				23
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID -> 210440	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11844	- 11954					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				27
LOPER				WELL #:	7	RRCID -> 215142	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL	DEPTH 12032	PERF.10534	- 11738					
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			127 12 9	1353 2	N		11				157
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-			201 11 9	1640 2	N		1	1 7			157
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			131 11 9	1521 2	N		-0-				157
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-			47 19 9	1209 2	N		8	3 7			162
07	1891 N	1563	-0-	-328	-0-			20 12 9	1541 2	N		2				164
08	1643 N	1455	-0-	-188	-0-			42 11 9	1412 2	N		1				165
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215154	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL	DEPTH 11860	PERF.11563	- 11568					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
WOOD				WELL #:	7	RRCID -> 215752	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10828	- 11820					
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-			69 1	731 2	N		-0-				-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-			113 11 9	920 2	N		1	1 7			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			82 11 9	949 2	N		-0-				-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-			17 12 9	440 2	N		2	2 7			-0-
07	403 N	1	-0-	-402	-0-			1 2		N		-0-				-0-
08	403 N	7	-0-	-396	-0-			7 2		N		-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	-0-			1 1	7	2	N	-0-						43	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						43	
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	-0-			3 2			N	-0-						43	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						43	
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-						43	
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-						43	
WOOD																					
				WELL #:		8	RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719								
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-			119 6 9	940	2	N	5						30	
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-			334 2 9	2486	2	N	2		1	7		1	8	30
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-			122 2 9	1056	2	N	-0-						30	
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-			70 2 9	1041	2	N	2		2	7			30	
07	2790	N	995	-0-	-1795	-0-	-0-			43 14 9	938	2	N	13						43	
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	-0-			58 2 9	917	2	N	2						45	
BONNER, ANDY																					
				WELL #:		3	RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016								
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-						50	
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	50	2	N	-0-						50	
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-			4 2			N	-0-						50	
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	169	2	N	-0-						50	
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	-0-			4 2			N	-0-						50	
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-						50	
WOOD																					
				WELL #:		10	RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954								
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-			266 1	2511	2	N	-0-						205	
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-			341 3 9	2542	2	N	3		2	7		1	8	205
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-			199 1	1949	2	N	-0-						205	
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-			97 9 9	1747	2	N	8		183	1		8	7	22
07	2635	N	1753	-0-	-882	-0-	-0-			53 6 9	1694	2	N	5						27	
08	2139	N	1678	-0-	-461	-0-	-0-			78 23 9	1577	2	N	21						48	
WOOD																					
				WELL #:		9	RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 11846								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: FREESTONE			
				13	RRCID -> 218659	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666	- 11778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	218	1 9	1996	2	N	1					150
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1 1 2 9	1547	2	N	2	2	7			150
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	170	1 1	1615	2	N	-0-					150
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1 4 9	961	2	N	4	4	7			150
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	51	1	1586	2	N	-0-					150
08	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	71	1	1342	2	N	-0-					150
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10510	- 11596					
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	N	-0-					54
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	114	1 1 1 9	682	2	N	1	1	7			54
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	96	1	749	2	N	-0-					54
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	460	2	N	2	2	7			54
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
WOOD				WELL #:	15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925					
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-					20
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-					20
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					20
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	243	2	N	1	1	7			20
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					20
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-					20
BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:	2	RRCID -> 219816	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10782	- 11757					
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1730	2	N	-0-					117
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	215	1 2 9	1509	2	N	2	2	7			117
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	161	1	1508	2	N	-0-					117
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	659	2	N	3	3	7			117
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					117
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	-0-					117
BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID -> 220213	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630	- 11766					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. WATSON			//CONT.// //CONT.// WELL #:		54876 225 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 220467		CAPACITY COMPL. DATE 07/05/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	12	RRCID -> 220661	COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521						
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	N	-0-					67
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-					67
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					67
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	1	1	7			67
									1	9									
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					67
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					67
WOOD						WELL #:	14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE 04/08/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756						
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1279	2	N	-0-					192
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1218	2	N	14	163	1	1	7	42
									15	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1457	2	N	1					43
									1	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	3	3	7			43
									3	9									
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	49	1	1392	2	N	-0-					43
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	69	1	1289	2	N	2					45
									2	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID -> 221379	COMPL. DATE 04/18/2006				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 16	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 221516	COMPL.	DATE 08/07/2006	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920	- 11947							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	806	N	457	-0-	-0-	-349	-0-		39	1	418	2	N	-0-					127
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	603	2	N	-0-					127
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	693	2	N	-0-					127
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	628	2	N	1	1	7			127
									1	9									
07	713	N	681	-0-	-0-	-32	-0-		9	1	672	2	N	-0-					127
08	744	N	588	-0-	-0-	-156	-0-		17	1	571	2	N	-0-					127
WOOD						WELL #:	17	RRCID -> 222485	COMPL.	DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913					
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	500	2	N	-0-					74
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	445	2	N	-0-					74
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	468	2	N	-0-					74
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	284	2	N	1	1	7			74
									1	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	580	2	N	-0-					74
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	500	2	N	-0-					74
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID -> 222491	COMPL.	DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH 12130	PERF.11707	- 11919					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID -> 222665	COMPL.	DATE 08/14/2006	TOTAL	DEPTH 12370	PERF.11929	- 12139					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WOOD						WELL #:	11	RRCID -> 225542	COMPL.	DATE 05/31/2006	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.	0 - 11930					
03	620	N	192	-0-	-0-	-428	-0-		16	1	176	2	N	-0-					62
04	600	N	-0-	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-						62
05	589	N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-						62
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2344	2	N	-0-					62
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2263	2	N	-0-					62
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1051	2	N	-0-					62
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID -> 233774	COMPL.	DATE 07/18/2006	TOTAL	DEPTH 12081	PERF.11622	- 11844					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LASMO-REYNOLDS LOPER													54876 225 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-		185 6 9	1	1642	2	N	5					154						
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-		178 7 9	1	1212	2	N	6	1	7			159						
05	1705 N	1311	-0-	-394	-0-	-0-		133 12 9	1	1178	2	N	-0-					159						
06	1770 N	1420	-0-	-350	-0-	-0-		81 3 9	1	1327	2	N	11	3	7			167						
07	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	-0-		48 3 9	1	1308	2	N	3					170						
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	1	1373	2	N	-0-					170						
PYRAMID LAND													WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922			
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	-0-		23 2 9	1	243	2	N	-0-					-0-						
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	-0-		25 4 9	1	205	2	N	-0-					-0-						
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-		19 7 9	1	216	2	N	-0-					-0-						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9	1	67	2	N	-0-					-0-						
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BONNER, TOM													WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 11708			
03	3813 X	3215	-0-	-598	-0-	-0-		304 2 9	1	2909	2	N	2	189	1			107						
04	3690 X	3288	-0-	-402	-0-	-0-		385 4 9	1	2899	2	N	4	3	7	1	8	107						
05	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	-0-		258 7 9	1	2623	2	N	-0-					107						
06	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	-0-		113 9	1	2140	2	N	6	6	7			107						
07	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	-0-		64 9 9	1	2595	2	N	8					115						
08	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	-0-		111 2 9	1	2700	2	N	2					117						
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT													663109 WELL #: 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646			
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	-0-		9098 2	2	177	9	N	161	192	1			135						
04	7830 X	6127	-0-	-1703	-0-	-0-		5976 2	2	151	9	N	137	190	1			82						
05	6479 X	5464	-0-	-1015	-0-	-0-		5411 2	2	53	9	N	48					130						
06	8640 X	4875	-0-	-3765	-0-	-0-		4864 2	2	11	9	N	10					140						
07	8928 X	2797	-0-	-6131	-0-	-0-		2789 2	2	8	9	N	7					147						
08	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	-0-						N	NO RPT					147						
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST													881167 WELL #: 1		RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11910			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930			
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		Y	-0-	84
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	84
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	84
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		Y	-0-	84
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-	84
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	84
LUNA (PETTIT)		55712 260		386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266			
CURRY "A"												
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432			
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829			
KNIGHT A												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740			
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
KNIGHT A				WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)						56882 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.						090870												
CARTER GU #1						WELL #:	1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255				
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-				160	
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-				160	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-				160	
06	90	N	88	-0-	-2	-0-		88	3			N	-0-				160	
07	93	N	89	-0-	-4	-0-		89	3			N	-0-				160	
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-				160	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903												
EVERETT						WELL #:	2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330				
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		80	1	932	2	N	-0-				-0-	
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-		36	1	937	2	N	-0-				-0-	
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-		91	1	869	2	N	-0-				-0-	
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-		70	1	805	2	N	-0-				-0-	
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-		118	1	769	2	N	-0-				-0-	
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-		8	1	813	2	N	-0-				-0-	
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)						56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.						090870												
GLADNEY #3 GU						WELL #:	3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826				
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-		2629	3	81	9	N	74	173	1		63	
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-		2109	3	54	9	N	49				112	
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		2286	3	22	9	N	20				132	
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-		2679	3	66	9	N	60				192	
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-		3168	3	45	9	N	41	173	1		60	
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-		5577	3	91	9	N	83				143	
PHILLIPS GU #1						WELL #:	1	RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853				
03	62	N	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-				21	
04	60	N	56	-0-	-4	-0-		56	3			N	-0-				21	
05	62	N	39	-0-	-23	-0-		39	3			N	-0-				21	
06	60	N	59	-0-	-1	-0-		59	3			N	-0-				21	
07	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				21	
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-				21	
DEARMAN SWD						WELL #:	1 S	RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718				
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-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.// 090870										
THOMPSON "J" GU				WELL #: 1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9028 - 9269		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-		-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-		-0-
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-		-0-
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-		-0-
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-		-0-
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-		-0-
CARTER GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534		
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		-0-
04	510 N	328	-0-	-182	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	3			N	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-		-0-
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	-0-	206	3			N	-0-		-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402 - 8708		
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-		-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	-0-	675	3			N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-		-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542 - 8745		
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-		-0-
04	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	-0-	1593	3			N	-0-		-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-		-0-
06	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	-0-	1573	3			N	-0-		-0-
07	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	-0-	1392	3			N	-0-		-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-		-0-
CARTER GU #1				WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376		
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		35
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	-0-	233	3			N	-0-		35
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		35
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	-0-	222	3			N	-0-		35
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	151	3			N	-0-		35
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	3			N	-0-		35
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682 - 9143		
CARTER GU #1				WELL #: 4										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566													
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722													
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786													
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	1			N	-0-	45
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-	45
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-	45
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	1			N	-0-	45
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-	45
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-	45
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131													
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736													
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-	-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-	-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-	-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-	-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-	-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	1			N	-0-	-0-
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-			248
04	14B2 EXT	52	-0-	52	102	52	1			N	-0-			248
05	14B2 EXT	56	-0-	56	158	56	1			N	-0-			248
06	14B2 EXT	51	-0-	51	209	51	1			N	-0-			248
07	14B2 EXT	56	-0-	56	265	56	1			N	-0-			248
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT			248
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	415					Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	689	-0-	689	689	689	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-			47
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT			47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	1682	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1682					Y	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	651	-0-	651	651	651	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	651					Y	NO RPT					-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT					57277 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON						
					WELL #:	1	RRCID ->	162646	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	14501 - 14790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
03	3286 #	3240	-0-	-46	-0-	-0-		3240 2			N	-0-				-0-
04	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	-0-		3441 2			N	-0-				-0-
05	3379 #	2731	-0-	-648	-0-	-0-		2731 2			N	-0-				-0-
06	3270 #	873	-0-	-2397	-0-	-0-		17 1	856	2	N	-0-				-0-
07	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1					57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
					WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010	
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		2060 3			N	-0-				98
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-		2617 3			N	-0-				98
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-		2611 3	1	9	N	-0-				99
06	3000 N	3030	-0-	-30	-0-	-30		3030 3			N	-0-				99
07	2088 N	2058	-0-	-30	-0-	-0-		2057 3	1	9	N	-0-				100
08	3100 N	3424	-0-	324	-0-	-324		3424 3			N	-0-				100
UTLEY-HILL GU					WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54 3			N	-0-				1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-		80 3			N	-0-				1
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-		87 3			N	-0-				1
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-				1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166 3			N	-0-				1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140 3			N	-0-				1
HILL-SHAW					WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60 3			N	-0-				-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-		80 3			N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-		78 3			N	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121 3			N	-0-				-0-
DENT GU					WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	10925 - 11152	
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-		952 3			N	-0-				3
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		951 3			N	-0-				3
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		996 3			N	-0-				3
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	-0-		854 3			N	-0-				3
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	-0-		891 3			N	-0-				3
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	-0-		871 3			N	-0-				3
HILL-LAMBERT GU					WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11012 - 11221	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374 3			N	-0-				-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409 3			N	-0-				-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		393 3			N	-0-				-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	-0-		305 3			N	-0-				-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-		344 3			N	-0-				-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-		327 3			N	-0-				-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
HILL-SNEED GU		WELL #:		1	RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406	PERF.11050	- 11243		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577	PERF.11170	- 11426		
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-			60
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			60
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			60
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3		N	-0-			60
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			60
08	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3		N	-0-			60

WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000	PERF.10808	- 10966		
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			84
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			84
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			84
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	3		N	-0-			84
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			84
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100	PERF.11035	- 11124		
03	3100 N	3215	-0-	115	115	3215	3		N	-0-			25
04	3000 N	3186	-0-	186	301	3186	3		N	-0-			25
05	3100 N	3263	-0-	163	464	3263	3		N	-0-			25
06	3308 X	2844	-0-	-464	-0-	2844	3		N	-0-			25
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			25
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-			25

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566											
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275	PERF.10916	- 11104		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275	PERF.10925	- 11107		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566																	
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140																	
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	222	1	1031	2	N	20					142
							22	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	207	1	841	2	N	8					150
							9	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	79	1	403	2	N	-0-					150
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	234	1	507	2	N	15					165
							17	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	397	1	666	2	N	18	165	1			18
							20	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	705	2	N	4					22
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190																	
03	961	N	712	-0-	-249	-0-	111	1	601	2	N	-0-					82
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	205	1	977	2	N	-0-					82
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N	-0-					82
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	291	1	723	2	N	-0-					82
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	341	1	622	2	N	-0-					82
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	321	1	721	2	N	-0-					82

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144																	
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	96	1	351	2	N	-0-					38
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	99	1	331	2	N	-0-					38
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	73	1	352	2	N	-0-					38
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	146	1	286	2	N	-0-					38
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	174	1	259	2	N	-0-					38
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	161	1	290	2	N	-0-					38

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 57733 100 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 153490													COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10846 - 11030					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-			184 1			993 2	N	-0-					172			
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			195 1			931 2	N	-0-					172			
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			122 1			1033 2	N	-0-					172			
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-			245 1			609 2	N	-0-					172			
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-			257 1			469 2	N	-0-					172			
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-			232 1			521 2	N	-0-					172			
COCKERELL													WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127	
03		93 N	78	-0-	-15	-0-			8 1			70 2	N	-0-					28			
04		90 N	42	-0-	-48	-0-			7 1			35 2	N	-0-					28			
05		93 N	24	-0-	-69	-0-			24 2				N	-0-					28			
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-			3 1			46 2	N	-0-					28			
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-			8 1			32 2	N	-0-					28			
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-			16 1			31 2	N	-0-					28			
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164	
03		1178 X	405	-0-	-773	-0-			63 1			342 2	N	-0-					94			
04		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-			354 1			1685 2	N	-0-					94			
05		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-			140 1			1185 2	N	-0-					94			
06		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-			381 1			945 2	N	-0-					94			
07		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-			501 1			911 2	N	-0-					94			
08		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-			443 1			995 2	N	-0-	3				97			
							3	9														
BONNER, LAURA													WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
THORNTON, SUE													WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950	
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			193 1			1044 2	N	-0-					65			
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			177 1			846 2	N	-0-					65			
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			106 1			895 2	N	-0-					65			
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			295 1			731 2	N	-0-	48				113			
							53	9														
07		1054 N	1048	-0-	-6	-0-			372 1			676 2	N	-0-					113			
08		992 N	284	-0-	-708	-0-			88 1			196 2	N	-0-					113			
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25			
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-			14 1			69 2	N	-0-					25			
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2				N	-0-					25			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25			
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					25			
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					25			

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																																																	
//CONT.// WELL #:										57733 100 220903 3										NON-ASSOCIATED										RRCID -> 205078										COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH 12040										PERF.10972 - 11121									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	1	3313	2	N	15						55																																																
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	1	3709	2	N	14		1	8			68																																																
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	5032	2	N	12						80																																																
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	1	3338	2	N	19						99																																																
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	1	3620	2	N	23						122																																																
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	1	2193	2	N	-0-						122																																																
BONNER, ROY										WELL #:										2										RRCID -> 205601										COMPL. DATE 09/29/2004										TOTAL DEPTH 11350										PERF.10977 - 11159									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	444	2	N	-0-						10																																																
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	412	2	N	-0-						10																																																
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-						10																																																
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	182	2	N	-0-						10																																																
07	434	N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10																																																
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	-0-						10																																																
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS										611014 WELL #:										2										RRCID -> 136011										COMPL. DATE 08/10/1990										TOTAL DEPTH 12000										PERF.10900 - 11098									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER, LAURA										621149 WELL #:										1										RRCID -> 121562										COMPL. DATE 02/17/1986										TOTAL DEPTH 12222										PERF.10912 - 11041									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-						96																																																
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						96																																																
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-						96																																																
06	240	N	154	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-						96																																																
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-						96																																																
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-						96																																																
EPPES, C.A. ET AL										WELL #:										1 C										RRCID -> 133999										COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH 12500										PERF.10866 - 11008									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																
EPPES, C.A. ET AL										WELL #:										2										RRCID -> 151894										COMPL. DATE 08/31/1994										TOTAL DEPTH 11340										PERF.10911 - 11115									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-						183																																																
04	390	N	280	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-						183																																																
05	589	N	214	-0-	-0-	-375	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						183																																																
06	570	N	427	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-						183																																																
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-						183																																																
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-						183																																																

MCBEE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNE-BARKLEY UNIT			58784 300 220903			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON						
			WELL #: 2			RRCID -> 130872			COMPL. DATE 04/25/1989			TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-
04	14 N		14	-0-	-0-		-0-		14 2			N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	84 N		84	-0-	-0-		-0-		1 1	83	2	N	-0-					-0-
07	14 N		-0-	-0-	-14		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MCBEE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARKLEY, LIZZIE			58784 333 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
			WELL #: 1			RRCID -> 015459			COMPL. DATE 08/19/1955			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794						
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025																		
GOLIE, M.			WELL #: 1 C			RRCID -> 015460			COMPL. DATE 03/10/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841						
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 031266			COMPL. DATE 09/25/1963			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
MCBRIDE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 034768			COMPL. DATE 12/23/1964			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663						
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GOLIE, M.			58784 666 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
			WELL #: 1 T			RRCID -> 015461			COMPL. DATE 02/27/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204						
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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3043 2	6 9	N	5	154 1	2 8	63
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2881 2	15 9	N	14	25 1	3 8	49
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2951 2	12 9	N	11	1 8		59
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	28 1	2814 2	N	-0-			59
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	555 1	2378 2	N	19	1 8		77
						21 9						
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			77
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162	
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3108 2	13 9	N	12	2 8		145
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2976 2	9 9	N	8	145 1	3 8	5
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2996 2	1 9	N	1	1 8		5
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	26 1	2544 2	N	-0-			5
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	494 1	2113 2	N	2	2 8		5
						2 9						
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2449 2	29 9	N	26			31
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCSWANE		WELL #:		1	RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608	
03	13144	11448	-0-	-1696	-0-	11447 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	12720	11171	-0-	-1549	-0-	11170 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	13144	12141	-0-	-1003	-0-	12140 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	12150 #	9667	-0-	-2483	-0-	9667 2		N	-0-			-0-
07	11532 #	9713	-0-	-1819	-0-	9713 2		N	-0-			-0-
08	12152 #	11056	-0-	-1096	-0-	11055 2	1 9	N	1	1 8		-0-
MEXIA (NACATOCH)		60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
BRINKLEY, GREG D.		093422										
KIMBELL, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS, L. W.		WELL #:		2	RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS, BILLY F.		569200										
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH			60983 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE								
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095																	
HILL "A" 3 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 108319			COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)			60983 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
HILL-A3 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 126858			COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120								
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y		-0-						34	
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y		-0-						34	
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y		-0-						34	
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y		-0-						34	
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			Y		-0-						34	
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y		-0-						34	
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)			61780 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE								
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518																	
CHAUVERS, MARK E. ET UX			WELL #: 1D			RRCID -> 183858			COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920								
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
179 FEE			WELL #: 1			RRCID -> 201195			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
MOORE STATION (JAMES LIME)			62723 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847																	
HIGHTOWER ET AL GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 182890			COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526								
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)			63767 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444																	
MUSE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 181775			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715								
03	1829		-0-	-0-	-1829	-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-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

MUMFORD, N. (CV SANDS)												63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												923444											
MUSE, MARY												WELL #:		1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12228 - 12766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	NO RPT					-0-					
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)												64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365											
MARTIN												WELL #:		1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4630 - 5130	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BRUCE FARMS GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544		PERF.12894 - 13189	
03	7440 #	NO RPT	-0-	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												053321											
SHILOH												WELL #:		1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12967 - 13014	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-					-0-					
07	3100 N	3737	-0-	637	-0-	637	3737	2				N	-0-					-0-					
08	1365 N	728	-0-	-637	-0-	-0-	728	2				N	-0-					-0-					
RED, LYLE												WELL #:		2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12854 - 12866	
03	2945 X	1736	-0-	-1209	-0-	-0-	1736	2				N	-0-					129					
04	2850 X	1675	-0-	-1175	-0-	-0-	1672	2			3	9	N	3				132					
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	2			25	9	N	23				155					
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	-0-	2183	2			2	9	N	2				157					
07	2728 X	1963	-0-	-765	-0-	-0-	1955	2			8	9	N	7				164					
08	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	-0-	2197	2			9	9	N	8				172					
RED, LYLE												WELL #:		1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12801 - 12824	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2				N	-0-					23					
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2				N	-0-					23					
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2				N	-0-					23					
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2				N	-0-					23					
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					23					
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					23					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321						
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2		N	45
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		N	45
05	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2		N	45
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	45
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	45
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	45
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646	
03	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2		N	-0-
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		N	-0-
05	4340 X	3472	-0-	-868	-0-	3472	2		N	-0-
06	4560 X	2810	-0-	-1750	-0-	2810	2		N	-0-
07	5022 X	3542	-0-	-1480	-0-	3542	2		N	-0-
08	5022 X	4168	-0-	-854	-0-	4168	2		N	-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448	
STEWARD "A" UNIT				1						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
CORSA RESOURCES, LLC		WELL #:		100584	RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888	
ANDERSON TRUST "A"				1						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05	14B2 EXT	8083	-0-	8083	8083	8083	2		Y	-0-
*06	14B2 EXT	1060	-0-	1060	9143	1060	2		Y	-0-
*07	14B2 EXT	1690	-0-	1690	10833	1690	2		Y	-0-
*08	14B2 EXT	637	-0-	637	11470	637	2		Y	-0-
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*04	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-
*05	14B2 EXT	2341	-0-	2341	2400	2341	2		Y	-0-
*06	14B2 EXT	3560	-0-	3560	5960	3560	2		Y	-0-
*07	14B2 EXT	2601	-0-	2601	8561	2601	2		Y	-0-
*08	14B2 EXT	111	-0-	111	8672	111	2		Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.// 100584															
MCADAMS "B"				WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799															
MANAHAN "B"				WELL #: 1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232							
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-						3	
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-						3	
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-						3	
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-						3	
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-						3	
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-						3	
HANCOCK "W"				WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358							
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-						-0-	
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-						-0-	
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-						-0-	
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-						-0-	
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-						-0-	
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-						-0-	
HILL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821							
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BROWN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808							
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HANCOCK "W"				WELL #: 2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360							
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-						10	
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-						10	
05	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2			N	-0-						10	
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	1413	2			N	-0-						10	
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-						10	
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-						10	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.															
MANAHAN "B"															

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 108799									
MANAHAN "B"										WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	5704 X	5428	-0-	-276	-0-	5428	2					N	-0-			17			
04	5520 X	5356	-0-	-164	-0-	5356	2					N	-0-			17			
05	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534	2					N	-0-			17			
06	5520 X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2					N	-0-			17			
07	5549 X	5429	-0-	-120	-0-	5429	2					N	-0-			17			
08	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2					N	-0-			17			

MANAHAN "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2					N	-0-			5			
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2					N	-0-			5			
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2					N	-0-			5			
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2					N	-0-			5			
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2					N	-0-			5			
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2					N	-0-			5			

MANAHAN "B"										WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2					N	-0-			-0-			
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2					N	-0-			-0-			
05	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2					N	-0-			-0-			
06	1440 N	928	-0-	-512	-0-	928	2					N	-0-			-0-			
07	1488 N	679	-0-	-809	-0-	679	2					N	-0-			-0-			
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2					N	-0-			-0-			

MANAHAN "B"										WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12044 - 12326	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2					N	-0-			-0-			
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2					N	-0-			-0-			
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2					N	-0-			-0-			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2					N	-0-			-0-			
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2					N	-0-			-0-			
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2					N	-0-			-0-			

MANAHAN "B"										WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12190 - 12224	
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2					N	-0-			3			
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2					N	-0-			3			
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2					N	-0-			3			
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2					N	-0-			3			
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2					N	-0-			3			
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2					N	-0-			3			

WHEELER, JOE										WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458	
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-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	248 N	117	-0-	-0-	-131	-0-		5 1	99 2	Y		12					12
								13 9									
04	240 N	91	-0-	-0-	-149	-0-		5 1	86 2	Y		-0-					12
05	248 N	147	-0-	-0-	-101	-0-		9 1	138 2	Y		-0-					12
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	30 2	Y		-0-					12
07	93 N	57	-0-	-0-	-36	-0-		3 1	54 2	Y		-0-					12
08	155 N	9	-0-	-0-	-146	-0-		1 1	8 2	Y		-0-					12
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653																	
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-		113 1	2341 2	Y		-0-					-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	1413 2	Y		-0-					-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	643 2	Y		-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	303 2	Y		-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	422 2	Y		-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	564 2	Y		-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	465 N		49	-0-	-416	-0-	2 1		47 2	Y	-0-					-0-
04	390 N		-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-					-0-
05	155 N		-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	1208	-0-	-0-	1208	1208	67 1	1141	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12559 - 12817				
03	1705 N		172	-0-	-1533	-0-	8 1	164	2	Y	-0-					-0-
04	780 N		51	-0-	-729	-0-	3 1	48	2	Y	-0-					-0-
05	155 N		21	-0-	-134	-0-	1 1	20	2	Y	-0-					-0-
06	134 N		134	-0-	-0-	-0-	7 1	127	2	Y	-0-					-0-
07	175 N		175	-0-	-0-	-0-	10 1	165	2	Y	-0-					-0-
08	239 N		239	-0-	-0-	-0-	13 1	226	2	Y	-0-					-0-

FOLK				WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11162 - 11471				
03	482 N		482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-					-0-
04	480 N		366	-0-	-114	-0-	366 2			N	-0-					-0-
05	465 N		355	-0-	-110	-0-	355 2			N	-0-					-0-
06	444 N		444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-					-0-
07	384 N		384	-0-	-0-	-0-	42 1	342	2	N	-0-					-0-
08	479 N		479	-0-	-0-	-0-	57 1	422	2	N	-0-					-0-

HILL, FS GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703		PERF.12130 - 12600				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2025																

CROUCH, BL GUI				WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		PERF.12555 - 13160				
03	44 N		44	-0-	-0-	-0-	2 1	42	2	Y	-0-					-0-
04	49 N		49	-0-	-0-	-0-	3 1	46	2	Y	-0-					-0-
05	44 N		44	-0-	-0-	-0-	3 1	41	2	Y	-0-					-0-
06	41 N		41	-0-	-0-	-0-	2 1	39	2	Y	-0-					-0-
07	45 N		45	-0-	-0-	-0-	3 1	42	2	Y	-0-					-0-
08	39 N		39	-0-	-0-	-0-	2 1	37	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI				WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12026 - 12734				
03	465 N		462	-0-	-3	-0-	21 1	441	2	Y	-0-					-0-
04	450 N		446	-0-	-4	-0-	23 1	423	2	Y	-0-					-0-
05	465 N		459	-0-	-6	-0-	28 1	431	2	Y	-0-					-0-
06	442 N		442	-0-	-0-	-0-	22 1	420	2	Y	-0-					-0-
07	465 N		452	-0-	-13	-0-	26 1	426	2	Y	-0-					-0-
08	465 N		437	-0-	-28	-0-	24 1	413	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12810 - 12872				
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1														
RRCID -> 123524														
COMPL. DATE 02/15/1987														
TOTAL DEPTH 12940														
PERF.12754 - 12836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-			-0-

KOONCE, HOMER														
WELL #: 1														
RRCID -> 124429														
COMPL. DATE 05/06/1987														
TOTAL DEPTH 12990														
PERF.12686 - 12726														
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

PEYTON, MT GU1														
WELL #: 2														
RRCID -> 151179														
COMPL. DATE 09/08/1994														
TOTAL DEPTH 12825														
PERF.12304 - 12631														
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY														
WELL #: 2														
RRCID -> 153295														
COMPL. DATE 12/04/1994														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.12064 - 12550														
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	57 1	1189 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	98 1	1772 2	Y	-0-		-0-			-0-
						1 9								
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	149 1	2307 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	129 1	2458 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	137 1	2255 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2449 X	1327	-0-	-1122	-0-	74 1	1253 2	Y	-0-		-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 153782														
COMPL. DATE 02/07/1995														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.12685 - 12863														
03	T. A.	1751	-0-	1751	3201	80 1	1671 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	1568	-0-	1568	4769	82 1	1486 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	5445 X	676	-0-	-4769	-0-	41 1	635 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1612 N	494	-0-	-1118	-0-	28 1	466 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	30 1	514 2	Y	-0-		-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
WELL #: 2														
RRCID -> 154735														
COMPL. DATE 01/01/2021														
TOTAL DEPTH 12685														
PERF.10943 - 11156														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12441 - 12666	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CARROLL, C.L. (CV) GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12590	
03		806 N	542	-0-	-264	-0-	25	1	517	2	Y	-0-						-0-	
04		720 N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	Y	-0-						-0-	
05		1023 N	593	-0-	-430	-0-	36	1	557	2	Y	-0-						-0-	
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-						-0-	
07		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-						-0-	
08		589 X	335	-0-	-254	-0-	19	1	316	2	Y	-0-						-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12590 - 12773	
03		806 N	383	-0-	-423	-0-	18	1	365	2	Y	-0-						-0-	
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	-0-						-0-	
05		1271 N	902	-0-	-369	-0-	55	1	847	2	Y	-0-						-0-	
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	2	Y	-0-						-0-	
07		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-						-0-	
08		899 N	452	-0-	-447	-0-	25	1	427	2	Y	-0-						-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12627 - 12818	
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PYLE, HB GU1										WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638	
03		868 N	52	-0-	-816	-0-	2	1	50	2	Y	-0-						-0-	
04		540 N	262	-0-	-278	-0-	14	1	247	2	Y	-0-			1	8		-0-	
							1	9											
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-						-0-	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-						-0-	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-						-0-	
08		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
PEYTON, MT GU1										WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624	
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-						-0-	
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-						-0-	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-						-0-	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-						-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-						-0-	
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
WHEELLOCK GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933		PERF.12560 - 12794	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025													
KOONCE, HOMER				WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12670 - 12816	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILSON ZA GU1				WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12206 - 12534	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12348 - 12702	
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	34	1	700	2	Y	-0-	-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	36	1	645	2	Y	-0-	-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	-0-	-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-	-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	38	1	654	2	Y	-0-	-0-
HOMER KOONCE				WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12775 - 12814	
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-	-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	Y	-0-	-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-	-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	Y	-0-	-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-	-0-
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF.12819 - 12876	
03	3100	N	3195	-0-	95	-0-	147	1	3048	2	Y	-0-	-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	-0-	163	1	2965	2	Y	-0-	-0-
05	3100	N	3043	-0-	-57	-0-	184	1	2859	2	Y	-0-	-0-
06	2942	X	2776	-0-	-166	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-	-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	152	1	2497	2	Y	-0-	-0-
08	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	140	1	2381	2	Y	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12706 - 12854	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
FOLK				WELL #:		2SH	RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12808	- 15020					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	6169 X	5915	-0-	-254	-0-		5915	2				N	-0-					-0-	
04	5970 X	4588	-0-	-1382	-0-		4587	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
05	6169 X	6052	-0-	-117	-0-		6052	2				N	-0-					-0-	
06	4800 X	3920	-0-	-880	-0-		3879	2		41	9	N	37					37	
07	5921 X	3320	-0-	-2601	-0-		387	1		2933	2	N	-0-					37	
08	6045 X	5933	-0-	-112	-0-		728	1		5205	2	N	-0-					37	
PEYTON, MT GU1				WELL #:		5	RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL	DEPTH 12751	PERF.12494	- 12549					
03	3689 X	538	-0-	-3151	-0-		25	1		513	2	Y	-0-					-0-	
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		174	1		3161	2	Y	-0-					-0-	
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		252	1		3910	2	Y	-0-					-0-	
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		194	1		3702	2	Y	1		1	7		-0-	
							1	9											
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		247	1		4058	2	Y	-0-					-0-	
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		234	1		3977	2	Y	-0-					-0-	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL	DEPTH 12722	PERF.12319	- 12565					
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-			3	1	45	2	N	-0-					-0-	
WHITAKER				WELL #:		1	RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11349	- 11531					
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-		135	1		733	2	N	-0-					-0-	
04	900 N	798	-0-	-102	-0-		138	1		660	2	N	-0-					-0-	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-		93	1		786	2	N	-0-					-0-	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		206	1		511	2	N	-0-					-0-	
07	837 N	717	-0-	-120	-0-		254	1		463	2	N	-0-					-0-	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-		276	1		620	2	N	-0-					-0-	
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL	DEPTH 12260	PERF.11808	- 11960					
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HOMER KOONCE				WELL #:		4	RRCID -> 182961		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12372	- 12460					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 12/31/2020				TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	47	1	977	2	N	-0-				-0-
04	1590 N	1038	-0-	-552	-0-	54	1	984	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1011	-0-	-539	-0-	61	1	950	2	N	-0-				-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-				-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	2	N	-0-				-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	118	1	2000	2	N	-0-	7			7
						8	9								
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001				TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272			
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	133	1	230	2	N	-0-				-0-
04	570 N	352	-0-	-218	-0-	71	1	280	2	N	-0-	1	8		-0-
						1	9								
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	117	1	440	2	N	-0-				-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	2	N	-0-				-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	198	1	392	2	N	-0-				-0-
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	46	1	153	2	N	-0-				-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703			
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	-0-				-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	464	-0-	-466	-0-	28	1	436	2	Y	-0-				-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	324	-0-	-544	-0-	19	1	305	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	361	2	Y	-0-				-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265			
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-				-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-				-0-
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N	-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-				-0-
07	589 N	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	2	N	-0-				-0-
08	558 N	97	-0-	-461	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929			
03	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	55	1	1146	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	734	-0-	-346	-0-	38	1	696	2	N	-0-				-0-
05	930 N	744	-0-	-186	-0-	45	1	699	2	N	-0-				-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-				-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	N	-0-				-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	N	-0-				-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED											
AULTMAN GAS UNIT												//CONT.// 220903				WELL #: 3											
												RRCID -> 185858				COMPL. DATE 10/23/2001				TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	67	1	115	2	N	-0-						-0-									
04		720 N	26	-0-	-694	-0-	5	1	21	2	N	-0-						-0-									
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	300	1	1127	2	N	-0-						-0-									
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1223	2	N	-0-						-0-									
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	803	1	1586	2	N	-0-						-0-									
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	578	1	1909	2	N	-0-						-0-									
ANDERSON TRUST "A"												WELL #: 2				RRCID -> 186933				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689			
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-						-0-									
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	44	1	778	2	Y	-0-						-0-									
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-						-0-									
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-						-0-									
07		837 X	641	-0-	-196	-0-	43	1	598	2	Y	-0-						-0-									
08		1054 X	403	-0-	-651	-0-	25	1	378	2	Y	-0-						-0-									
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 4				RRCID -> 187199				COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965			
03		310 N	153	-0-	-157	-0-	7	1	146	2	Y	-0-						-0-									
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-						-0-									
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-						-0-									
06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-						-0-									
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-						-0-									
08		279 X	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-						-0-									
EMMONS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 187341				COMPL. DATE 01/18/2002				TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644			
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-						-0-									
04		540 N	311	-0-	-229	-0-	16	1	295	2	N	-0-						-0-									
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	2	N	-0-						-0-									
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-						-0-									
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	N	-0-						-0-									
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	N	-0-						-0-									
TERRY "A"												WELL #: 1				RRCID -> 187347				COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532			
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1373	2	Y	-0-						-0-									
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-						-0-									
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-						-0-									
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-						-0-									
07		1023 X	793	-0-	-230	-0-	53	1	740	2	Y	-0-						-0-									
08		1426 X	1218	-0-	-208	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-						-0-									
S. NAN SU GAIL GU 1												WELL #: 5				RRCID -> 187685				COMPL. DATE 01/15/2002				TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918			
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-						-0-									
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-						-0-									
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-						-0-									
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-						-0-									
07		589 N	72	-0-	-517	-0-	4	1	68	2	Y	-0-						-0-									
08		1023 N	27	-0-	-996	-0-	2	1	25	2	Y	-0-						-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086														
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	
03	4247 X	3813	-0-	-434	-0-	157 2	1 9	3654	2	Y	2	2 8	-0-	
04	4110 X	3240	-0-	-870	-0-	172 1	1	3068	2	Y	-0-		-0-	
05	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	187 1	1	3006	2	Y	2	2 8	-0-	
06	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	118 1	1	2041	2	Y	-0-		-0-	
07	3813 X	2642	-0-	-1171	-0-	178 1	1	2462	2	Y	2	2 8	-0-	
08	3813 X	3501	-0-	-312	-0-	213 1	1	3286	2	Y	2	2 8	-0-	
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293														
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	29 1	1	679	2	N	-0-		-0-	
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	1	674	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	475	-0-	-331	-0-	28 1	1	447	2	N	-0-		-0-	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41 1	1	715	2	N	-0-		-0-	
07	744 N	546	-0-	-198	-0-	37 1	1	509	2	N	-0-		-0-	
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	1	894	2	N	-0-		-0-	
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718														
03	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	54 1	1	1259	2	Y	-0-		-0-	
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	87 1	1	1554	2	Y	-0-		-0-	
05	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	86 1	1	1385	2	Y	-0-		-0-	
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	45 1	1	787	2	Y	-0-		-0-	
07	1674 X	774	-0-	-900	-0-	52 1	1	722	2	Y	-0-		-0-	
08	1705 X	1704	-0-	-1	-0-	104 1	1	1600	2	Y	-0-		-0-	
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569														
03	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	120 1	1	2810	2	Y	-0-		-0-	
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	151 1	1	2682	2	Y	-0-		-0-	
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	174 1	1	2804	2	Y	-0-		-0-	
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	73 1	1	1270	2	Y	-0-		-0-	
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	97 1	1	1338	2	Y	-0-		-0-	
08	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	173 1	1	2667	2	Y	-0-		-0-	
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565														
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89 1	1	2069	2	Y	-0-		-0-	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	97 1	1	1720	2	Y	-0-		-0-	
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	90 1	1	1441	2	Y	-0-		-0-	
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	73 1	1	1270	2	Y	-0-		-0-	
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	122 1	1	1692	2	Y	-0-		-0-	
08	2170 X	1780	-0-	-390	-0-	108 1	1	1672	2	Y	-0-		-0-	
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767														
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	6 1	1	136	2	Y	-0-		-0-	
04	330 N	15	-0-	-315	-0-	1 1	1	14	2	Y	-0-		-0-	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	1	348	2	Y	-0-		-0-	
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	7 1	1	113	2	Y	-0-		-0-	
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	19 1	1	269	2	Y	-0-		-0-	
08	372 X	359	-0-	-13	-0-	22 1	1	337	2	Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
EMMONS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12627 - 12720							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4833	-0-	-0-	1733		1733	222	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5673	-0-	-0-	2673		4406	296	1	5376	2	N	1	1	8			-0-
05	9499	X	5093	-0-	-0-	-4406		-0-	308	1	4785	2	N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		-0-	218	1	4149	2	N	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-		-0-	185	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-		-0-	252	1	4287	2	N	-0-					-0-
MCADAMS "B"					WELL #:	4L		RRCID -> 190537	COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL	DEPTH 12730	PERF.11990 - 12236						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"					WELL #:	8		RRCID -> 190538	COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL	DEPTH 13095	PERF.12408 - 12848						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	914	-0-	-0-	914		-0-	49	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	323	-0-	-0-	323		1237	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	1237	X	-0-	-0-	-0-	-1237		-0-					Y	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	155	-0-	-0-	-775		-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
TERRY "A"					WELL #:	5		RRCID -> 190624	COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL	DEPTH 12775	PERF.12426 - 12635						
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-0-	-84		-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-		-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-		-0-	99	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	1195	-0-	-0-	-76		-0-	73	1	1122	2	Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	5		RRCID -> 190912	COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12424 - 12583						
03	1457	N	787	-0-	-0-	-670		-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		-0-	95	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-0-	-19		-0-	81	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1476	-0-	-0-	-105		-0-	82	1	1394	2	N	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT					WELL #:	4		RRCID -> 190935	COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL	DEPTH 12452	PERF.12182 - 12277						
03	682	N	547	-0-	-0-	-135		-0-	201	1	346	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	561	-0-	-0-	-549		-0-	114	1	447	2	N	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-0-	-192		-0-	168	1	632	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-		-0-	316	1	623	2	N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-0-	-10		-0-	185	1	611	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMONS UNIT										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		1891 N	742	-0-	-1149	-0-		34	1	708	2	N	-0-					-0-	
04		1470 N	734	-0-	-736	-0-		38	1	696	2	N	-0-					-0-	
05		1085 N	542	-0-	-543	-0-		33	1	509	2	N	-0-					-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-					-0-	
07		744 N	406	-0-	-338	-0-		23	1	383	2	N	-0-					-0-	
08		527 N	256	-0-	-271	-0-		14	1	242	2	N	-0-					-0-	
PILLANS										WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752	
03		93 N	82	-0-	-11	-0-		8	1	74	2	N	-0-					-0-	
04		90 N	13	-0-	-77	-0-		3	1	10	2	N	-0-					-0-	
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		15	1	86	2	N	-0-					-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-		129	1	289	2	N	-0-					-0-	
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	N	-0-					-0-	
08		93 N	32	-0-	-61	-0-		6	1	26	2	N	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654	
03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-		51	1	1061	2	N	-0-					-0-	
04		1080 N	1053	-0-	-27	-0-		55	1	998	2	N	-0-					-0-	
05		1240 N	676	-0-	-564	-0-		41	1	635	2	N	-0-					-0-	
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		55	1	1054	2	N	-0-					-0-	
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		68	1	1121	2	N	-0-					-0-	
08		682 N	479	-0-	-203	-0-		27	1	452	2	N	-0-					-0-	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194	
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		586	1	1008	2	N	-0-					-0-	
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		274	1	1071	2	N	-0-					-0-	
05		1426 N	901	-0-	-525	-0-		190	1	711	2	N	-0-					-0-	
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-		67	1	405	2	N	-0-					-0-	
07		1395 N	142	-0-	-1253	-0-		48	1	94	2	N	-0-					-0-	
08		899 N	169	-0-	-730	-0-		39	1	130	2	N	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596	
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-		40	1	830	2	N	-0-					-0-	
04		810 N	579	-0-	-231	-0-		30	1	549	2	N	-0-					-0-	
05		806 N	524	-0-	-282	-0-		32	1	492	2	N	-0-					-0-	
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-		39	1	746	2	N	-0-					-0-	
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-		47	1	778	2	N	-0-					-0-	
08		527 N	440	-0-	-87	-0-		24	1	416	2	N	-0-					-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108		PERF.12840 - 12952	
03		3255 X	2696	-0-	-559	-0-		124	1	2572	2	Y	-0-					-0-	
04		3150 X	3033	-0-	-117	-0-		158	1	2874	2	Y	-0-			1 8		-0-	
								1	9										
05		3255 X	3004	-0-	-251	-0-		182	1	2822	2	Y	-0-					-0-	
06		3150 X	2639	-0-	-511	-0-		132	1	2507	2	Y	-0-					-0-	
07		3131 X	2625	-0-	-506	-0-		151	1	2474	2	Y	-0-					-0-	
08		3131 X	2798	-0-	-333	-0-		156	1	2642	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
EMMONS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12605 - 12615							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1798 X	1686	-0-	-112		-0-		77	1	1609	2	N	-0-						-0-
04	1740 X	1411	-0-	-329		-0-		74	1	1334	2	N	3						3
								3	9										
05	1798 X	1129	-0-	-669		-0-		68	1	1061	2	N	-0-						3
06	1740 X	1319	-0-	-421		-0-		66	1	1253	2	N	-0-						3
*07	1798 X	1423	-0-	-375		-0-		82	1	1341	2	N	-0-		3	7			-0-
08	1674 X	1633	-0-	-41		-0-		91	1	1542	2	N	-0-						-0-
KOONCE, HOMER				WELL #:	5	RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL	DEPTH 12942	PERF.12738 - 12788							
03	746 N	746	-0-	-0-		-0-		34	1	712	2	Y	-0-						-0-
04	647 N	647	-0-	-0-		-0-		34	1	613	2	Y	-0-						-0-
05	607 N	607	-0-	-0-		-0-		37	1	570	2	Y	-0-						-0-
06	575 N	575	-0-	-0-		-0-		29	1	546	2	Y	-0-						-0-
07	576 N	576	-0-	-0-		-0-		33	1	543	2	Y	-0-						-0-
08	640 N	640	-0-	-0-		-0-		36	1	604	2	Y	-0-						-0-
DENT, MARY GRACE				WELL #:	1	RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL	DEPTH 12753	PERF.12489 - 12611							
03	2790 X	922	-0-	-1868		-0-		42	1	880	2	Y	-0-						-0-
04	2700 X	607	-0-	-2093		-0-		32	1	574	2	Y	1		1	8			-0-
								1	9										
05	3066 X	3066	-0-	-0-		-0-		186	1	2880	2	Y	-0-						-0-
06	2700 X	790	-0-	-1910		-0-		39	1	751	2	Y	-0-						-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-		-0-		64	1	1047	2	Y	-0-						-0-
08	3069 X	883	-0-	-2186		-0-		49	1	834	2	Y	-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12240 - 12254							
03	434 N	33	-0-	-401		-0-		12	1	21	2	Y	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-						-0-
06	133 N	133	-0-	-0-		-0-		19	1	114	2	Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL	DEPTH 12810	PERF.12596 - 12606							
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12568 - 12654							
03	806 X	402	-0-	-404		-0-		18	1	384	2	N	-0-						-0-
04	780 X	377	-0-	-403		-0-		20	1	357	2	N	-0-						-0-
05	806 X	387	-0-	-419		-0-		23	1	364	2	N	-0-						-0-
06	780 X	371	-0-	-409		-0-		18	1	353	2	N	-0-						-0-
07	403 X	386	-0-	-17		-0-		22	1	364	2	N	-0-						-0-
08	403 X	379	-0-	-24		-0-		21	1	358	2	N	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12548 - 12558	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		660 N	660	-0-	-0-	30	1	630 2	-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	25	1	448 2	-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	25	1	386 2	-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	14	1	275 2	-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	24	1	389 2	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	24	1	415 2	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12694 - 12818	
03		2634 N	2634	-0-	-0-	151	1	2483 2	-0-
04		2395 N	2395	-0-	-0-	153	1	2242 2	-0-
05		2449 N	2318	-0-	-131	169	1	2149 2	-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	134	1	1972 2	-0-
07		2449 N	992	-0-	-1457	86	1	906 2	-0-
08		2325 N	1	-0-	-2324	1	2	Y	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425	
								PERF.12232 - 12242	
03		589 N	297	-0-	-292	109	1	188 2	-0-
04		420 N	166	-0-	-254	34	1	132 2	-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	99	1	373 2	-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	67	1	405 2	-0-
07		186 N	150	-0-	-36	50	1	100 2	-0-
08		465 N	415	-0-	-50	96	1	319 2	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12562 - 12572	
03		1705 X	1070	-0-	-635	79	1	991 2	-0-
04		2568 X	2568	-0-	-0-	163	1	2405 2	-0-
05		2184 X	2184	-0-	-0-	161	1	2023 2	-0-
06		1650 X	1275	-0-	-375	92	1	1183 2	-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	148	1	1918 2	-0-
08		2633 N	2633	-0-	-0-	176	1	2457 2	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12815 - 12967	
03		2022 N	2022	-0-	-0-	93	1	1929 2	-0-
04		1890 N	1881	-0-	-9	98	1	1783 2	-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	120	1	1855 2	-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-	88	1	1673 2	-0-
07		1953 N	1936	-0-	-17	111	1	1825 2	-0-
08		1984 N	1883	-0-	-101	105	1	1778 2	-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926	
								PERF.12550 - 12696	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925	
								PERF.12676 - 12686	
03		410 N	410	-0-	-0-	19	1	391 2	-0-
04		420 N	286	-0-	-134	15	1	271 2	-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	32	1	503 2	-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	12	1	232 2	-0-
07		310 N	135	-0-	-175	8	1	127 2	-0-
08		527 N	263	-0-	-264	15	1	248 2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925	
								PERF.12656 - 12666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	107 1	2225 2	N	-0-
04	2100 N	1847	-0-	-253	-0-	96 1	1750 2	N	-0-
						1 9			
05	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	126 1	1951 2	N	-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	97 1	1843 2	N	-0-
07	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	94 1	1540 2	N	-0-
08	2077 N	1745	-0-	-332	-0-	97 1	1648 2	N	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF.12740 - 12900	
03	744 N	252	-0-	-492	-0-	12 1	240 2	Y	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55 1	1007 2	Y	-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	93 1	1445 2	Y	-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48 1	924 2	Y	-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	95 1	1567 2	Y	-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	88 1	1487 2	Y	-0-
						9 9			8
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004	
								PERF.12691 - 12870	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930	
								PERF.12625 - 12760	
03	2790 N	2748	-0-	-42	-0-	126 1	2622 2	Y	-0-
04	2520 N	2493	-0-	-27	-0-	130 1	2361 2	Y	-0-
						2 9			2 8
05	2821 N	1945	-0-	-876	-0-	118 1	1827 2	Y	-0-
06	2670 X	1853	-0-	-817	-0-	92 1	1760 2	Y	-0-
						1 9			1 7
07	2573 X	2100	-0-	-473	-0-	120 1	1980 2	Y	-0-
08	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	57 1	970 2	Y	-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12546 - 12598	
03	1147 N	766	-0-	-381	-0-	35 1	731 2	N	-0-
04	1230 N	460	-0-	-770	-0-	24 1	436 2	N	-0-
05	1116 N	437	-0-	-679	-0-	26 1	411 2	N	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	N	-0-
07	465 N	191	-0-	-274	-0-	11 1	180 2	N	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32 1	535 2	N	-0-
EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855	
								PERF.12660 - 12670	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903									
PYLE, H.B. GU1				WELL #:	3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12571	- 12696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1178 N	918	-0-	-260	-0-	42	1	876	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	944	-0-	-196	-0-	49	1	895	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	99	-0-	-893	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12437	- 12676
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	198	1	3463	2	Y	-0-			35
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	173	1	2593	2	Y	12	2 8		45
						13	9							
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	Y	-0-			45
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	2521	2	Y	-0-			45
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	201	1	2797	2	Y	-0-			45
08	3658 X	3153	-0-	-505	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-			45

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12698	- 12855
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-			-0-
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	806 X	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #:	6	RRCID ->	203872	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12521	- 12664
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

PILLANS				WELL #:	3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.11482	- 11641
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12634	- 12786
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-			-0-
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210											
FRYER "A"												//CONT.// 220903											
												WELL #: 1				RRCID -> 205156							
												COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 12750							
												PERF.12386				- 12512							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1388	2	N	-0-							-0-			
04	930 N	412	-0-	-0-	-518	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-							-0-			
05	496 N	282	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-							-0-			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-							-0-			
07	434 N	223	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-							-0-			
08	279 N	225	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-							-0-			
KOONCE, HOMER												WELL #: 7				RRCID -> 205589				COMPL. DATE 08/03/2004			
												TOTAL DEPTH 12970				PERF.12654				- 12790			
03	1395 N	949	-0-	-0-	-446	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-							-0-			
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	-0-	1		1	8			-0-			
								1	9														
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-							-0-			
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-							-0-			
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	Y	-0-							-0-			
08	1581 N	1428	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-							-0-			
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 206063				COMPL. DATE 11/01/2004			
												TOTAL DEPTH 12500				PERF.12260				- 12272			
03	589 N	262	-0-	-0-	-327	-0-	-0-	96	1	166	2	Y	-0-							-0-			
04	630 N	-0-	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
05	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
07	T. A.	1066	-0-	-0-	1066	1066	358	1	708	2	Y	-0-								-0-			
08	T. A.	640	-0-	-0-	640	1706	149	1	491	2	Y	-0-								-0-			
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 207234				COMPL. DATE 02/11/2020			
												TOTAL DEPTH 12433				PERF.11756				- 11763			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 10				RRCID -> 207243				COMPL. DATE 01/27/2021			
												TOTAL DEPTH 13120				PERF.11440				- 11453			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-							-0-			
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-							-0-			
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-							-0-			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-							-0-			
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-							-0-			
08	217 N	142	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-							-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 9				RRCID -> 207344				COMPL. DATE 09/11/2004			
												TOTAL DEPTH 13078				PERF.12730				- 12926			
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-							-0-			
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	2	Y	-0-							-0-			
05	1519 N	1502	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-							-0-			
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-							-0-			
07	1581 N	1443	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-							-0-			
08	1488 N	1370	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-							-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-		-0-		
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	81	1	1470	2	Y	-0-		-0-		
05	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-		-0-		
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-		-0-		
07	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	Y	23		23		
						25	9								
08	1643 X	1548	-0-	-95	-0-	86	1	1462	2	Y	-0-		23		

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717			
03	2449 N	1814	-0-	-635	-0-	83	1	1731	2	Y	-0-		-0-		
04	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	113	1	2042	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	141	1	2192	2	Y	-0-		-0-		
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	2	Y	-0-		-0-		
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	140	1	2295	2	Y	-0-		-0-		
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	135	1	2297	2	Y	-0-		-0-		

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		10		
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	1	1 8	10		
						1	9								
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-		10		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-		10		
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		10		
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-		10		

PEYTON, MT GU1				WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12026 - 12622			
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	69	1	1430	2	Y	-0-		-0-		
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-		-0-		
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-		-0-		
07	1488 X	903	-0-	-585	-0-	52	1	851	2	Y	-0-		-0-		
08	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-		-0-		

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311			
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	23	1	470	2	Y	-0-		-0-		
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	25	1	445	2	Y	-0-		-0-		
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	2	Y	-0-		-0-		
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-		-0-		
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	2	Y	-0-		-0-		
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-		-0-		

FOLK				WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363			
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-		-0-		
04	2220 N	1699	-0-	-521	-0-	1699	2			N	-0-		-0-		
05	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-		-0-		
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-		-0-		
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	247	1	1779	2	N	-0-		-0-		
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	273	1	1808	2	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12166	
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
EMMONS, MG GU1		WELL #:		2		04/07/2005		12353		12064 -		12166	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110

PILLANS		WELL #:		8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	3
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-	3
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-	3
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-	3
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	3
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	3

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547	
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	51	1	1064	2	N	-0-	-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	61	1	1115	2	N	-0-	-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-	-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-	-0-
07	1209	N	975	-0-	-234	-0-	56	1	919	2	N	-0-	-0-
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	N	-0-	-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619	
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	N	-0-	-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	67	1	1192	2	N	-0-	-0-
05	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	62	1	993	2	N	-0-	-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-	-0-
07	1302	N	936	-0-	-366	-0-	63	1	873	2	N	-0-	-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILLANS										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			31

KOONCE, HOMER										WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682	
03		23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y		-0-			-0-
04		30	N	16	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	2	Y		-0-			-0-
05		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y		-0-			-0-
06		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y		-0-			-0-
07		35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y		-0-			-0-
08		62	N	28	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	26	2	Y		-0-			-0-

IVY "B" GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11528 - 11980	
03		1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	607	2	Y		-0-			-0-
04		1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	667	2	Y		-0-			-0-
05		1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	907	2	Y		-0-			-0-
06		1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	867	2	Y		-0-			-0-
07		2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	928	2	Y		-0-			-0-
08		1984	N	1883	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	1018	1	865	2	Y		-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 15		RRCID -> 217631		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12855 - 12950	
03		1581	N	227	-0-	-0-	-1354	-0-	-0-	10	1	217	2	Y		-0-			-0-
04		1500	N	971	-0-	-0-	-529	-0-	-0-	51	1	920	2	Y		-0-			-0-
05		2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	2	Y		-0-			-0-
06		1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y		-0-			-0-
07		1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y		-0-			-0-
08		2418	X	1459	-0-	-0-	-959	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y		-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 13H		RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12787 - 14084	
03		2542	X	2235	-0-	-0-	-307	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y		-0-			-0-
04		2460	X	2381	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	124	1	2257	2	Y		-0-			-0-
05		2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y		-0-			-0-
06		2460	X	2023	-0-	-0-	-437	-0-	-0-	101	1	1922	2	Y		-0-			-0-
07		2542	X	1904	-0-	-0-	-638	-0-	-0-	109	1	1795	2	Y		-0-			-0-
08		3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y		-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1										WELL #: 7		RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12466 - 12732	
03		1364	N	798	-0-	-0-	-566	-0-	-0-	37	1	761	2	Y		-0-			-0-
04		1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	Y		-0-			-0-
05		1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y		-0-			-0-
06		1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y		-0-			-0-
07		1364	X	776	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	45	1	731	2	Y		-0-			-0-
08		1395	X	280	-0-	-0-	-1115	-0-	-0-	16	1	264	2	Y		-0-			-0-

FOLK GAS UNIT										WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12000 - 12286	
03		942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N		-0-			-0-
04		927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N		-0-			-0-
05		981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N		-0-			-0-
06		961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N		-0-			-0-
07		830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N		-0-			-0-
08		988	N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	871	2	N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
PILLANS			WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
PYLE, HB GU1			WELL #: 5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687						
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
HOMER KOONCE GU			WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970						
03	961	N	232	-0-	-729	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP GU			WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968						
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1347	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1477	1	1247	2	Y	-0-	1		1	8	-0-
							1	9									
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	1414	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1067	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1742	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1598	1	1358	2	Y	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1			WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005				TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927						
03	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					17
04	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	177	1	3207	2	Y	-0-	2		2	8	17
							2	9									
05	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	222	1	3452	2	Y	-0-					17
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	180	1	3435	2	Y	-0-					17
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	215	1	3533	2	Y	-0-					17
08	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	175	1	2976	2	Y	-0-					17
KOONCE, HOMER			WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802						
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
KOONCE, HOMER				WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
08	620 X	362	-0-	-258	-0-	20	1	342	2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1													
		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12524 - 14130			
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	17	1	354	2	Y	18		78
						20	9						
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	-0-		78
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	13	1	196	2	Y	-0-		78
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-		78
07	620 N	256	-0-	-364	-0-	15	1	241	2	Y	-0-		78
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-		78
MEIER, FRED H.													
		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12576 - 12690			
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-		-0-
AULTMAN GAS UNIT													
		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193		PERF.12375 - 13761			
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	929	1	1598	2	N	-0-		-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	535	1	2095	2	N	-0-		-0-
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	520	1	1950	2	N	-0-		-0-
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	336	1	2017	2	N	-0-		-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-		-0-
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	558	1	1843	2	N	-0-		-0-
PILLANS													
		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11470 - 11668			
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	380	1	3716	2	N	-0-		139
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	734	1	3053	2	N	-0-		139
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	482	1	2860	2	N	-0-		139
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	992	1	2224	2	N	-0-		139
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	524	1	3711	2	N	1		140
						1	9						
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	738	1	3515	2	N	-0-		140
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													
		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12752 - 15450			
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	404	1	8388	2	N	-0-		10
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	410	1	7434	2	N	1	8	10
						1	9						
05	7967 X	6825	-0-	-1142	-0-	413	1	6412	2	N	-0-		10
06	7620 X	3654	-0-	-3966	-0-	182	1	3472	2	N	-0-		10
07	8804 X	2752	-0-	-6052	-0-	158	1	2594	2	N	-0-		10
08	8804 X	2217	-0-	-6587	-0-	123	1	2094	2	N	-0-		10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	753	-0-	-859	-0-	31	1	722	2	N	-0-			-0-
04	780 N	568	-0-	-212	-0-	30	1	538	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	551	-0-	-937	-0-	32	1	519	2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	138	1	2133	2	N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466														
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	153	1	3187	2	Y	-0-			-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	1066	-0-	-1755	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	1080	-0-	-1650	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	7	-0-
						1	9							
07	3348 X	913	-0-	-2435	-0-	52	1	861	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	41	1	691	2	Y	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227														
03	3162 X	80	-0-	-3082	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	363	-0-	-2397	-0-	19	1	343	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1829 X	108	-0-	-1721	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	1080 X	101	-0-	-979	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703														
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	434 X	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273										COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL	DEPTH 12444	PERF.12628 - 15323	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	24139	-0-	24139	24139	1462	1	22677	2	Y	-0-			-0-
06	34854 X	10715	-0-	-24139	-0-	534	1	10181	2	Y	-0-			-0-
07	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	668	1	10973	2	Y	-0-			-0-
08	24149 X	9439	-0-	-14710	-0-	525	1	8914	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152										COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12589 - 14816	
03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2755	-0-	-485	-0-	144	1	2610	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
05	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	187	1	2903	2	Y	-0-			-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	171	1	3262	2	Y	-0-			-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	203	1	3328	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559										COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL	DEPTH 12424	PERF.12671 - 15840	
03	8618 X	6808	-0-	-1810	-0-	313	1	6495	2	Y	-0-			-0-
04	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	557	1	10103	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
05	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	564	1	8743	2	Y	-0-			-0-
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	486	1	9266	2	Y	-0-	1 7		-0-
						1	9							
07	8618 X	7222	-0-	-1396	-0-	414	1	6808	2	Y	-0-			-0-
08	11005 X	1197	-0-	-9808	-0-	67	1	1130	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716										COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL	DEPTH 16360	PERF.12713 - 0	
03	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
04	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14704	2	3 9		N	-0-	3 8		-0-
05	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-			-0-
06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5380	2	1 9		N	-0-	1 7		-0-
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-			-0-
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	570	1	4027	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947										COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12772 - 15541	
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	433	1	8998	2	Y	-0-			-0-
04	8910 X	8849	-0-	-61	-0-	462	1	8381	2	Y	-0-	5 8		-0-
						6	9							
05	9207 X	8848	-0-	-359	-0-	536	1	8312	2	Y	-0-			-0-
06	8910 X	7437	-0-	-1473	-0-	371	1	7065	2	Y	-0-	1 7		-0-
						1	9							
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	590	1	9702	2	Y	-0-			-0-
08	9424 X	7787	-0-	-1637	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	158	1	3287	2	Y	-0-
04	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	179	1	3240	2	Y	-0-
						1	9				
05	3720 X	2549	-0-	-1171	-0-	154	1	2395	2	Y	-0-
06	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	154	1	2930	2	Y	-0-
07	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	198	1	3253	2	Y	-0-
08	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	173	1	2937	2	Y	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281											
03	10354 X	9845	-0-	-509	-0-	452	1	9393	2	Y	-0-
04	10020 X	9832	-0-	-188	-0-	513	1	9315	2	Y	-0-
						4	9				
05	10292 X	9937	-0-	-355	-0-	602	1	9335	2	Y	-0-
06	9960 X	9586	-0-	-374	-0-	478	1	9107	2	Y	-0-
						1	9				
07	10292 X	9806	-0-	-486	-0-	563	1	9243	2	Y	-0-
08	10168 X	9602	-0-	-566	-0-	534	1	9068	2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241											
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	213	1	4423	2	Y	-0-
04	4710 X	4581	-0-	-129	-0-	239	1	4341	2	Y	-0-
						1	9				
05	4867 X	3947	-0-	-920	-0-	239	1	3708	2	Y	-0-
06	4710 X	2257	-0-	-2453	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-
07	4743 X	2977	-0-	-1766	-0-	171	1	2806	2	Y	-0-
08	4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	192	1	3254	2	Y	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337											
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	258	1	5348	2	Y	-0-
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	282	1	5128	2	Y	-0-
						2	9				
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	333	1	5168	2	Y	-0-
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	262	1	4997	2	Y	-0-
						1	9				
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	306	1	5034	2	Y	-0-
08	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	293	1	4974	2	Y	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290											
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	403	1	8365	2	Y	-0-
04	7710 X	6698	-0-	-1012	-0-	350	1	6345	2	Y	-0-
						3	9				
05	7967 X	7890	-0-	-77	-0-	478	1	7412	2	Y	-0-
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	441	1	8397	2	Y	-0-
						1	9				
07	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	456	1	7500	2	Y	-0-
08	8773 X	8453	-0-	-320	-0-	470	1	7983	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5983 X	5339	-0-	-644	-0-	245	1	5094	2	Y	-0-		-0-
04	5790 X	5185	-0-	-605	-0-	271	1	4913	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	329	1	5096	2	Y	-0-		-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	265	1	5046	2	Y	-0-		-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	322	1	5297	2	Y	-0-		-0-
08	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	256	1	4344	2	Y	-0-		-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738													
03	13175 X	13151	-0-	-24	-0-	604	1	12547	2	Y	-0-		-0-
04	12750 X	12527	-0-	-223	-0-	654	1	11869	2	Y	-0-	4 8	-0-
						4	9						
05	13175 X	6108	-0-	-7067	-0-	370	1	5738	2	Y	-0-		-0-
06	12750 X	8939	-0-	-3811	-0-	446	1	8492	2	Y	-0-	1 7	-0-
						1	9						
07	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	872	1	14319	2	Y	-0-		-0-
08	13144 X	12962	-0-	-182	-0-	721	1	12241	2	Y	-0-		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078													
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	204	1	4235	2	Y	-0-		-0-
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	339	1	6153	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
05	3255 X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2809	2	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	2	Y	-0-		-0-
07	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	446	1	7324	2	Y	-0-	8	8
						9	9						
08	6696 X	4932	-0-	-1764	-0-	274	1	4658	2	Y	-0-		8
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475													
03	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	456	1	9467	2	Y	-0-		-0-
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	504	1	9140	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
05	9827 X	9539	-0-	-288	-0-	578	1	8961	2	Y	-0-		-0-
06	9510 X	8853	-0-	-657	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-		-0-
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	574	1	9430	2	Y	-0-		-0-
08	9982 X	9672	-0-	-310	-0-	538	1	9134	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	12013	1	10005	2	Y	-0-		88
04	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	11604	1	9798	2	Y	3	3 8	88
						3	9						
05	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	11919	1	10110	2	Y	-0-		88
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	11023	1	9379	2	Y	1	1 7	88
						1	9						
07	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	11299	1	9494	2	Y	-0-		88
08	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	12313	1	10461	2	Y	-0-		88
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320													
03	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	5278	2			N	-0-		-0-
04	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4596	2	3 9		N	3	3 8	-0-
05	5704 X	4457	-0-	-1247	-0-	4457	2			N	-0-		-0-
06	5520 X	3952	-0-	-1568	-0-	3951	2	1 9		N	1	1 7	-0-
07	5704 X	4505	-0-	-1199	-0-	598	1	3907	2	N	-0-		-0-
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	929	1	6011	2	N	-0-		-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239													
03	10788 X	10756	-0-	-32	-0-	494	1	10262	2	Y	-0-		10
04	10440 X	10165	-0-	-275	-0-	531	1	9633	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
05	10788 X	10540	-0-	-248	-0-	638	1	9902	2	Y	-0-		10
06	10440 X	10127	-0-	-313	-0-	505	1	9622	2	Y	-0-		10
07	10788 X	10779	-0-	-9	-0-	618	1	10161	2	Y	-0-		10
08	10757 X	10507	-0-	-250	-0-	584	1	9923	2	Y	-0-		10
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695													
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-		-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-		-0-
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-		-0-
06	2910 X	1339	-0-	-1571	-0-	1339	2			N	-0-		-0-
07	3007 X	573	-0-	-2434	-0-	90	1	483	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	844	-0-	-2163	-0-	127	1	717	2	N	-0-		-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100													
03	8091 X	7877	-0-	-214	-0-	362	1	7515	2	Y	-0-		-0-
04	7830 X	7688	-0-	-142	-0-	401	1	7285	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	8091 X	7501	-0-	-590	-0-	454	1	7047	2	Y	-0-		-0-
06	7830 X	7219	-0-	-611	-0-	360	1	6858	2	Y	1	1 7	-0-
						1	9						
07	8091 X	7560	-0-	-531	-0-	434	1	7126	2	Y	-0-		-0-
08	7936 X	7261	-0-	-675	-0-	404	1	6857	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8959 X	8288	-0-	-671	-0-	381 1	7907 2	Y	-0-					-0-
04	8670 X	7917	-0-	-753	-0-	413 1	7503 2	Y	-0-		1	1 8		-0-
						1 9								
05	8835 X	4641	-0-	-4194	-0-	281 1	4360 2	Y	-0-					-0-
06	8400 X	8087	-0-	-313	-0-	403 1	7684 2	Y	-0-					-0-
07	8277 X	7918	-0-	-359	-0-	454 1	7464 2	Y	-0-					-0-
08	8277 X	7789	-0-	-488	-0-	433 1	7356 2	Y	-0-					-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990														
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	188 1	3896 2	Y	-0-					-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	194 1	3515 2	Y	-0-					-0-
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	265 1	4119 2	Y	-0-					-0-
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	254 1	4850 2	Y	-0-					-0-
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	314 1	5164 2	Y	-0-					-0-
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	271 1	4604 2	Y	-0-		6			6
						7 9								
F R HILL - CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325														
03	3689 X	100	-0-	-3589	-0-	5 1	95 2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	33	-0-	-3537	-0-	2 1	31 2	Y	-0-					-0-
05	3658 X	115	-0-	-3543	-0-	7 1	108 2	Y	-0-					-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-					-0-
07	186 X	28	-0-	-158	-0-	2 1	26 2	Y	-0-					-0-
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-					-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150														
03	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	123 1	2551 2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	138 1	2501 2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	162 1	2507 2	Y	-0-					-0-
06	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	128 1	2437 2	Y	-0-					-0-
07	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	144 1	2371 2	Y	-0-					-0-
08	2666 N	389	-0-	-2277	-0-	21 1	361 2	Y	-0-		6			6
						7 9								
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125														
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814 2		N	-0-					-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5917 2	1 9	N	-0-		1	1 8		-0-
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-					-0-
06	4560 X	3502	-0-	-1058	-0-	3502 2		N	-0-					-0-
07	4712 X	2491	-0-	-2221	-0-	297 1	2194 2	N	-0-					-0-
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	473 1	3302 2	N	-0-					-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340														
03	4898 X	4289	-0-	-609	-0-	197 1	4092 2	Y	-0-					-0-
04	4740 X	4181	-0-	-559	-0-	218 1	3963 2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	4194	-0-	-487	-0-	254 1	3940 2	Y	-0-					-0-
06	4500 X	3927	-0-	-573	-0-	196 1	3731 2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	224 1	3687 2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	227 1	3855 2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3021	-0-	-389	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	169	1	3072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	2976	-0-	-434	-0-	180	1	2796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	164	1	3118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	176	1	2884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
C. E. NEAL GU B-1													WELL #: 19	RRCID -> 260710	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 13538	PERF.11185	- 11217
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
F. E. HILL COMPANY													WELL #: 5	RRCID -> 260769	COMPL. DATE 02/24/2011	TOTAL DEPTH 13563	PERF.12342	- 12730
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)													WELL #: 1H	RRCID -> 264999	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 12623	PERF.12782	- 15988
03	9486 X	6690	-0-	-2796	-0-	307	1	6383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8760 X	4923	-0-	-3837	-0-	257	1	4665	2	Y	-0-	1	8					3
						1	9											3
05	9052 X	4937	-0-	-4115	-0-	299	1	4638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6300 X	5106	-0-	-1194	-0-	255	1	4851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6510 X	5377	-0-	-1133	-0-	308	1	5069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6510 X	5703	-0-	-807	-0-	317	1	5386	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 DAUGHERTY GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 241886	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 12065	PERF.11033	- 11890
03	775 N	387	-0-	-388	-0-	2	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	1	1	630	2	N	-0-	1	8					13
						1	9											
REYNOLDS, CINDY													WELL #: 1	RRCID -> 241888	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12318	- 12888
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
WATSON, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	2	1	2035	2	N	2	2	8			73
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	70	1	1	1839	2	N	1	1	8			73
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	79	1	1	1852	2	N	1	1	8			73
06	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	91	1	1	1843	2	N	-0-	-0-				73
07	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2	2			N	-0-	-0-				73
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	2	1	1	1702	2	N	1	1	8			73
						1	9										

JACK RUSSELL OIL, LLC				428008													
NEAL, CE JR GUI				WELL #: 1		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983				TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999				TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000				TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBB				WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001				TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001				TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655								
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615								
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184								
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008									
HILL "H"										WELL #:		1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SANDERS UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860 - 12101	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HILL RANCH UNIT 19										WELL #:		1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11862 - 11872	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44		
HILL RANCH UNIT 1										WELL #:		2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11483 - 11665	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WEBB										WELL #:		2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11503 - 11596	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HOLLEMAN UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12020	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					16		
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					16		
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					16		
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					16		
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					16		
*08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					16		
HILL RANCH UNIT 10										WELL #:		1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT./// 428008									
HILL RANCH UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
SANDERS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
HILL RANCH UNIT 13										WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
HOLLEMAN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990	
03	1023 N	358	-0-	-665	-0-	-665	-0-	-0-	358	3			N	-0-					6
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					6
05	744 N	524	-0-	-220	-0-	-220	-0-	-0-	524	3			N	-0-					6
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					6
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					6
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					6
HILL RANCH UNIT 19										WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLLEMAN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184	
03	961 N	603	-0-	-358	-0-	-358	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	-92	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
W & L DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10558 - 11831	
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3	13	9	N	12	159	1			26
04	3000 N	3585	-0-	585	-0-	585	-0-	585	3581	3	4	9	N	4					30
05	3100 N	3356	-0-	256	-0-	841	-0-	841	3345	3	11	9	N	10					40
06	3000 N	3250	-0-	250	-0-	1091	-0-	1091	3233	3	17	9	N	15					55
07	3637 X	2546	-0-	-1091	-0-	-1091	-0-	-1091	2534	3	12	9	N	11					66
08	1488 X	1365	-0-	-123	-0-	-123	-0-	-123	1363	3	2	9	N	2					66

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD 617042 WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3			N
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3			N
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3			N
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
03	527 N	154	-0-	-373	-0-	154 3			N
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 3			N
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
03	310 N	90	-0-	-220	-0-	90 3			N
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 3			N
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2			N
04	3000 N	3451	-0-	451	451	3451 2			N
05	3100 N	2924	-0-	-176	275	2924 2			N
06	2704 N	2429	-0-	-275	-0-	2429 2			N
07	2480 X	2402	-0-	-78	-0-	2402 2			N
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			N

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.																			
STEWARD																			
WELL #: 1										RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12410 - 12582			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-			2335	2		N	-0-						-0-
04		1050 N	929	-0-	-121	-0-			929	2		N	-0-						-0-
05		2108 N	1097	-0-	-1011	-0-			1097	2		N	-0-						-0-
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-			1409	2		N	-0-						-0-
07		961 N	928	-0-	-33	-0-			928	2		N	-0-						-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			1169	2		N	-0-						-0-
STEWARD										WELL #: 2		RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12423 - 12674	
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-			982	2		N	-0-						2
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			1096	2		N	-0-						2
05		1395 N	955	-0-	-440	-0-			955	2		N	-0-						2
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803	2		N	-0-						2
07		1147 N	907	-0-	-240	-0-			907	2		N	-0-						2
08		961 N	857	-0-	-104	-0-			857	2		N	-0-						2
MCLEOD										WELL #: 2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12544 - 12664	
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			1530	2		N	-0-						-0-
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-			1609	2		N	-0-						-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-			1643	2		N	-0-						-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			1359	2		N	-0-						-0-
07		1333 N	1237	-0-	-96	-0-			1237	2		N	-0-						-0-
08		1333 N	943	-0-	-390	-0-			943	2		N	-0-						-0-
HUCKABY										WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000	
03		465 N	448	-0-	-17	-0-			448	2		N	-0-						-0-
04		420 N	373	-0-	-47	-0-			373	2		N	-0-						-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-			555	2		N	-0-						-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-			377	2		N	-0-						-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-			786	2		N	-0-						-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-			646	2		N	-0-						-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840	
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			1203	2		N	-0-						112
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-			943	2		N	-0-						112
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	2		N	-0-						112
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-			774	2		N	-0-						112
07		961 N	692	-0-	-269	-0-			692	2		N	-0-						112
08		1023 N	694	-0-	-329	-0-			694	2		N	-0-						112
HORTON										WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12692 - 12917	
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803	2		N	-0-						-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-			580	2		N	-0-						-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-			724	2		N	-0-						-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	2		N	-0-						-0-
07		589 N	346	-0-	-243	-0-			346	2		N	-0-						-0-
08		713 N	543	-0-	-170	-0-			543	2		N	-0-						-0-
LANCASTER										WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820	
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2		N	-0-						-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-			548	2		N	-0-						-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547	2		N	-0-						-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-			848	2		N	-0-						-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-			545	2		N	-0-						-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-			633	2		N	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082													
STEWART										WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	2325	N	1467	-0-	-0-	-858	-0-				1467	2			N	-0-					25		
04	2820	N	1959	-0-	-0-	-861	-0-				1959	2			N	-0-					25		
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-				2066	2			N	-0-					25		
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-				1655	2			N	-0-					25		
07	2015	N	1860	-0-	-0-	-155	-0-				1860	2			N	-0-					25		
08	2077	N	1643	-0-	-0-	-434	-0-				1643	2			N	-0-					25		

MCLEOD										WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY										881167													
BLOUNT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11816 - 11826					
03	2666	X	1500	-0-	-0-	-1166	-0-				53	1	1447	2	Y	-0-					17		
04	2400	X	541	-0-	-0-	-1859	-0-				21	1	520	2	Y	-0-					17		
05	2480	X	1131	-0-	-0-	-1349	-0-				41	1	1090	2	Y	-0-					17		
06	2220	X	1219	-0-	-0-	-1001	-0-				49	1	1170	2	Y	-0-					17		
07	2294	X	1560	-0-	-0-	-734	-0-				63	1	1497	2	Y	-0-					17		
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-				101	1	2457	2	Y	-0-					17		

CULLUM										WELL #: 1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	620	N	433	-0-	-0-	-187	-0-				433	2			N	-0-					182		
04	660	N	451	-0-	-0-	-209	-0-				451	2			N	-0-					182		
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-				746	2			N	-0-					182		
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-				681	2			N	-0-					182		
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-				653	2			N	-0-					182		
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-				785	2			N	-0-					182		

CARTWRIGHT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815					
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-				83	2			N	-0-					-0-		
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-				69	2			N	-0-					-0-		
05	93	N	73	-0-	-0-	-20	-0-				73	2			N	-0-					-0-		
06	90	N	78	-0-	-0-	-12	-0-				78	2			N	-0-					-0-		
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-				90	2			N	-0-					-0-		
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-				91	2			N	-0-					-0-		

WILLIFORD "E"										WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391					
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-				21	1	563	2	Y	-0-					95		
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-				37	1	918	2	Y	-0-					95		
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-				28	1	751	2	Y	-0-					95		
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-				30	1	710	2	Y	-0-					95		
07	961	N	659	-0-	-0-	-302	-0-				27	1	632	2	Y	-0-					95		
08	775	N	726	-0-	-0-	-49	-0-				29	1	697	2	Y	-0-					95		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY																										
MANAHAN "A"																										
WELL #: 1												RRCID -> 108964														
COMPL. DATE												CAPACITY														
N/A												TOTAL DEPTH 12450														
PERF.11810 - 12275																										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	2	Y	-0-					143								
04	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	49	1	1232	2	Y	-0-					143								
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	Y	-0-					143								
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					143								
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	Y	-0-					143								
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	2	Y	-0-					143								
EPPEPES "B"												WELL #: 1				RRCID -> 109122			COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580			
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-								
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					-0-								
05	713 N	442	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-								
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-								
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-								
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					-0-								
BONNER "C"												WELL #: 1				RRCID -> 112517			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 1				RRCID -> 117404			COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
MANAHAN "A"												WELL #: 2				RRCID -> 181489			COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250			
03	372 N	255	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-								
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-								
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-								
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-								
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-								
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-					-0-								
IVY, JIM												WELL #: 1				RRCID -> 190002			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766	
03	14B2 EXT	866	-0-	866	1503	31	1	835	2	Y	-0-							-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1503							Y	-0-					-0-								
05	1503 X	-0-	-0-	-1503	-0-							Y	-0-					-0-								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 2				RRCID -> 190843			COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628			
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	-0-					-0-								
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-					-0-								
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	-0-					-0-								
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	2	Y	-0-					-0-								
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1477	2	Y	-0-					-0-								
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	Y	-0-					-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
WILLIFORD "E"															
WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	133	1	3626	2	Y	-0-			-0-	
04	4260 X	3579	-0-	-681	-0-	137	1	3442	2	Y	-0-			-0-	
05	4402 X	3405	-0-	-997	-0-	123	1	3282	2	Y	-0-			-0-	
06	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	139	1	3303	2	Y	-0-			-0-	
07	3999 X	3582	-0-	-417	-0-	145	1	3437	2	Y	-0-			-0-	
08	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	138	1	3371	2	Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"													WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380		
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	141	1	3861	2	Y	-0-			-0-	
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	157	1	3931	2	Y	-0-			-0-	
05	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-			-0-	
06	3300 X	599	-0-	-2701	-0-	24	1	575	2	Y	-0-			-0-	
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-	
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"													WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380		
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	262	1	7165	2	Y	-0-			-0-	
04	6600 X	6524	-0-	-76	-0-	250	1	6274	2	Y	-0-			-0-	
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	Y	-0-			-0-	
06	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	282	1	6695	2	Y	-0-			-0-	
07	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	282	1	6658	2	Y	-0-			-0-	
08	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	288	1	7025	2	Y	-0-			-0-	
IVY, JIM													WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730		
03	558 X	217	-0-	-341	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-	
04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-			-0-	
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-			-0-	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-			-0-	
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	99	1	2332	2	Y	-0-			-0-	
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	2	Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"													WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380		
03	1767 X	1558	-0-	-209	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-			-0-	
04	2070 X	1333	-0-	-737	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-			-0-	
05	2139 X	1943	-0-	-196	-0-	70	1	1873	2	Y	-0-			-0-	
06	2070 X	1550	-0-	-520	-0-	63	1	1487	2	Y	-0-			-0-	
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-			-0-	
08	1953 X	1926	-0-	-27	-0-	76	1	1850	2	Y	-0-			-0-	
MANAHAN "A"													WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MANAHAN "A"													WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																													
FRYER GAS UNIT "B"																													

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210																			
FRYER GAS UNIT "B"												//CONT.// 881167																			
												WELL #: 4				RRCID -> 205790				COMPL. DATE 08/19/2004				TOTAL DEPTH 12793				PERF.11004 - 12570			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE							
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			136	1	3723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			129	1	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		3441 X	2019	-0-	-0-	-1422	-0-	-0-	-0-	-0-			73	1	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06		3510 X	2704	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	-0-			109	1	2595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		3627 X	2799	-0-	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	-0-			114	1	2685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08		3627 X	3115	-0-	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	-0-			123	1	2992	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
BLOUNT "A"												WELL #: 2				RRCID -> 205792				COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH 12523				PERF.11874 - 12320			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48							
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 7				RRCID -> 206061				COMPL. DATE 10/07/2004				TOTAL DEPTH 12854				PERF.12100 - 12650			
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 1				RRCID -> 209672				COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 12590				PERF.11910 - 12360			
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		1860 X	1852	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-			71	1	1781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		1922 X	1048	-0-	-0-	-874	-0-	-0-	-0-	-0-			38	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06		1860 X	691	-0-	-0-	-1169	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	663	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		1922 X	871	-0-	-0-	-1051	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08		1922 X	472	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
CULLUM												WELL #: 2				RRCID -> 212906				COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 12504				PERF.11846 - 12270			
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79	1	2148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		2100 N	1724	-0-	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		2232 N	1936	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	-0-			70	1	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06		2160 N	1471	-0-	-0-	-689	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75	1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08		1922 N	1409	-0-	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	-0-			55	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 5				RRCID -> 212908				COMPL. DATE 06/23/2005				TOTAL DEPTH 12795				PERF.12342 - 12604			
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	1848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		1650 N	1457	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	-0-			56	1	1401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		1488 N	1211	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	1167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06		1860 N	1278	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08		1209 N	1124	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 2				RRCID -> 216983				COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 12527				PERF.11852 - 12330			
03		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1962	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		1740 X	1389	-0-	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	-0-			1389	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		1798 X	1261	-0-	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	-0-			1261	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
06		1890 X	1179	-0-	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	-0-			1179	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07		1953 X	997	-0-	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	-0-			997	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08		1953 X	603	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-	-0-			603	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												NON-ASSOCIATED							
METZGAR												//CONT.// 64409 210				//CONT.// 881167			
												WELL #: 1				RRCID -> 217857			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL				DEPTH 12754			
												PERF.12140				- 12604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	-0-					-0-	
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	-0-					-0-	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1074	2	Y	-0-					-0-	
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-					-0-	
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-					-0-	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"												WELL #: 7				RRCID -> 217920			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL				DEPTH 12625			
												PERF.11896				- 12396			
03	4712 X	4180	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	148	1	4032	2	Y	-0-					-0-	
04	4560 X	3880	-0-	-680	-0-	-0-	-0-	149	1	3731	2	Y	-0-					-0-	
05	4557 X	3969	-0-	-588	-0-	-0-	-0-	144	1	3825	2	Y	-0-					-0-	
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	4900	2	Y	-0-					-0-	
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4879	2	Y	-0-					-0-	
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	4348	2	Y	-0-					-0-	

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 8				RRCID -> 217927			
												COMPL. DATE				01/01/2006			
												TOTAL				DEPTH 12812			
												PERF.12286				- 12646			
03	1240 X	695	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	Y	-0-					-0-	
04	1200 N	968	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	37	1	931	2	Y	-0-					-0-	
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1215	2	Y	-0-					-0-	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	711	2	Y	-0-					-0-	
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	Y	-0-					-0-	
08	1240 N	946	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"												WELL #: 11				RRCID -> 218104			
												COMPL. DATE				05/11/2006			
												TOTAL				DEPTH 12636			
												PERF.11928				- 12472			
03	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	118	1	3220	2	Y	-0-					-0-	
04	3600 X	3100	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	2	Y	-0-					-0-	
05	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-					-0-	
06	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	125	1	2965	2	Y	-0-					-0-	
07	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-					-0-	
08	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	124	1	3025	2	Y	-0-					-0-	

FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 9				RRCID -> 218105			
												COMPL. DATE				12/11/2005			
												TOTAL				DEPTH 12872			
												PERF.12100				- 12624			
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1739	2	Y	-0-					-0-	
04	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	2	Y	-0-					-0-	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	2	Y	-0-					-0-	
06	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	58	1	1376	2	Y	-0-					-0-	
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	2	Y	-0-					-0-	
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-					-0-	

FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 3				RRCID -> 218856			
												COMPL. DATE				03/08/2006			
												TOTAL				DEPTH 12542			
												PERF.11928				- 12346			
03	310 X	279	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					-0-	
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	-0-					-0-	
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-	
06	270 X	189	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-	
07	434 X	202	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-	
08	434 X	124	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"												WELL #: 10				RRCID -> 221028			
												COMPL. DATE				06/08/2006			
												TOTAL				DEPTH 12670			
												PERF.11934				- 12404			
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-	
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-	
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-					-0-	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-	
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					-0-	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED																			
METZGAR										WELL #: 2				RRCID -> 224257															
										COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12820															
										PERF.12214 - 12560																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE												
03		527 N	318	-0-	-209	-0-	11	1	307	2	Y	-0-						-0-											
04		570 N	335	-0-	-235	-0-	13	1	322	2	Y	-0-						-0-											
05		3100 N	4044	-0-	944	944	146	1	3898	2	Y	-0-						-0-											
06		3000 N	3669	-0-	669	1613	149	1	3520	2	Y	-0-						-0-											
07		3100 N	1760	-0-	-1340	273	71	1	1689	2	Y	-0-						-0-											
08		4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	88	1	2140	2	Y	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"										WELL #: 9				RRCID -> 230804				COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 12635				PERF.11946 - 12470			
03		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	187	1	5116	2	Y	-0-						1											
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	2	Y	-0-						1											
05		5425 X	5393	-0-	-32	-0-	195	1	5198	2	Y	-0-						1											
06		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	215	1	5085	2	Y	-0-						1											
07		5425 X	4827	-0-	-598	-0-	196	1	4631	2	Y	-0-						1											
08		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	217	1	5302	2	Y	-0-						1											
WILLIFORD "E"										WELL #: 12				RRCID -> 231221				COMPL. DATE 05/02/2007				TOTAL DEPTH 12585				PERF.11854 - 12382			
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	90	1	2467	2	Y	-0-						-0-											
04		2430 N	1892	-0-	-538	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-						-0-											
05		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	87	1	2314	2	Y	-0-						-0-											
06		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	121	1	2856	2	Y	-0-						-0-											
07		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	-0-						-0-											
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	117	1	2851	2	Y	-0-						-0-											
METZGAR										WELL #: 4				RRCID -> 233690				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 12635				PERF.11948 - 12390			
03		2697 X	2304	-0-	-393	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-						-0-											
04		2280 X	813	-0-	-1467	-0-	31	1	782	2	Y	-0-						-0-											
05		2356 X	1104	-0-	-1252	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-						-0-											
06		2220 X	1694	-0-	-526	-0-	69	1	1625	2	Y	-0-						-0-											
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-						-0-											
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"										WELL #: 13				RRCID -> 233782				COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 12645				PERF.11942 - 12410			
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1772	2	Y	-0-						-0-											
04		2010 N	1748	-0-	-262	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-						-0-											
05		1674 N	1373	-0-	-301	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-						-0-											
06		1770 N	1464	-0-	-306	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-						-0-											
07		1798 N	1410	-0-	-388	-0-	57	1	1353	2	Y	-0-						-0-											
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	-0-						-0-											
METZGAR										WELL #: 5				RRCID -> 233806				COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 12745				PERF.11970 - 12550			
03		2542 X	2000	-0-	-542	-0-	71	1	1929	2	Y	-0-						-0-											
04		2190 N	1536	-0-	-654	-0-	59	1	1477	2	Y	-0-						-0-											
05		2325 N	1490	-0-	-835	-0-	54	1	1436	2	Y	-0-						-0-											
06		1950 N	1106	-0-	-844	-0-	45	1	1061	2	Y	-0-						-0-											
07		1581 N	962	-0-	-619	-0-	39	1	923	2	Y	-0-						-0-											
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-						-0-											
WILLIFORD "E"										WELL #: 14				RRCID -> 234057				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12634				PERF.11892 - 12360			
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-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
08		14B2 EXT	113	-0-	113	113	4	1	109	2	Y	-0-						-0-											

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
METZGAR			WELL #:		3	RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11930 - 12400						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		310 N	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					-0-	
04		390 N	260	-0-	-130	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-	
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-	
07		279 N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-	
08		279 N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-	
BLOUNT "A"			WELL #:		3	RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11870 - 12310						
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					48	
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	2	Y	-0-					48	
05		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	108	1	2876	2	Y	-0-					48	
06		2790 X	2365	-0-	-425	-0-	96	1	2269	2	Y	-0-					48	
07		2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-					48	
08		2883 X	2424	-0-	-459	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					48	
WILLIFORD "E"			WELL #:		15	RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480						
03		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	97	1	2658	2	Y	-0-					-0-	
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	136	1	3409	2	Y	-0-					-0-	
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	139	1	3694	2	Y	-0-					-0-	
06		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	116	1	2753	2	Y	-0-					-0-	
07		2325 X	2181	-0-	-144	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-					-0-	
08		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	172	1	4191	2	Y	-0-					-0-	
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518															
BOYCE FULLER			WELL #:		1D	RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)			64409 267		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			881167															
IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12526 - 12536						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)			64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008															
ORAND-GROUNDS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3998 - 12170						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	264	-0-	-418	-0-	263 2	1 9	N	1				23
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	625 2	1 9	N	1				24
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1				25
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	717 2	25 9	N	23	42	1		6
07	682 N	533	-0-	-149	-0-	532 2	1 9	N	1				7
08	682 N	423	-0-	-259	-0-	422 2	1 9	N	1				8
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185													
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-				-0-
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90 2		N	-0-				-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-				-0-
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	18 2	1 9	N	1				1
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-				1
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-				1
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232													
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-				1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-				1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-				1
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	105 2	1 9	N	1	2	1		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-				-0-
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179													
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-				-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-				-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	N	1	1	1		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-				-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A													
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669 2	6 9	Y	5				29
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	984 2	28 9	Y	25	36	1		18
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-				18
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	588 2	1 9	Y	1				19
07	1054 N	984	-0-	-70	-0-	981 2	3 9	Y	3				22
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				22
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400													
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3075 2	25 9	Y	23				109
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3384 2	67 9	Y	61	114	1		56
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741 2	4 9	Y	4				60
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3062 2	4 9	Y	4				64
07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3931 2	10 9	Y	9				73
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT				73

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109								
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 4245 - 4261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807 2	7 9	Y	6			28
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	807 2	23 9	Y	21	33 1		16
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772 2	1 9	Y	1			17
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	519 2	1 9	Y	1			18
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			18
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			18
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4458 - 4476	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1			6
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146 2	4 9	Y	4	7 1		3
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			3
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1			4
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			4
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			4
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201										
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 4289 - 4296	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		64409 340			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5C	RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4114 - 4120	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149										
WILLIFORD "E"		WELL #:		2	RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4100 - 4118	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			2
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			2
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			2
06	390 N	273	-0-	-117	-0-	271 2	2 9	N	2	4 1		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4192 - 4210	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			11
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2		N	-0-			11
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			11
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	N	10	17 1		4
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			4
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-			4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149											
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		4
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		4
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		4
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	506 2	4 9	N	4	7 1	1
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		1
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	391 2		N	-0-		1
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208											
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	-0-		7
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		7
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		7
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540 2	8 9	N	7	13 1	1
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		1
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		1
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120											
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		9
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		9
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	21 2	9 9	N	8	15 1	2
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		2
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
1789 MANAGEMENT, LLC 100936											
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964											
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985											
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		Y	-0-		-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006											
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936													
SIMS, ALTON		WELL #:		4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7963 - 7976					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8028 - 8043					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7922 - 7934					
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1813	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1813	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1813	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1813	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1813	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1813	-0-					N	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7964 - 7968					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		16		RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13105		PERF. 7918 - 7965					
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082		RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7436 - 7442					
VICKERY		WELL #:		2													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

NAVASOTA (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
881167																	
WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SIMS, COLLIE														WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULTZ "E"														WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARCO FEE														WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772			
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1446	2	N	-0-				14
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	2	N	-0-				14
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	-0-				14
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1137	2	N	-0-				14
07		1674 N	1607	-0-	-0-	-67	-0-	570	1	1037	2	N	-0-				14
08		1674 N	808	-0-	-0-	-866	-0-	249	1	559	2	N	-0-				14
ARCO FEE														WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10496 - 10726			
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				20
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	159	2	N	-0-				20

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																				
NEAL, G.																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 163259																				
COMPL. DATE 04/07/1997																				
TOTAL DEPTH 11700													PERF.10486 - 10672							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1519 N	1517	-0-	-0-	-2	-0-		263	1	1254	2	N	-0-							2
04	1470 N	1463	-0-	-0-	-7	-0-		279	1	1184	2	N	-0-							2
05	1581 N	1484	-0-	-0-	-97	-0-		185	1	1299	2	N	-0-							2
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-		397	1	910	2	N	-0-							2
07	1519 N	1502	-0-	-0-	-17	-0-		552	1	950	2	N	-0-							2
08	1488 N	1403	-0-	-0-	-85	-0-		454	1	949	2	N	-0-							2
NEAL, GLAYDENE																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 166093																				
COMPL. DATE 10/31/1997																				
TOTAL DEPTH 12424													PERF.10345 - 10536							
03	713 N	-0-	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-						80
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-						80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						80
06	3000 N	4242	-0-	-0-	1242	1242		1219	1	3023	2	N	-0-							80
07	3100 N	5006	-0-	-0-	1906	3148		1772	1	3226	2	N	7							87
								8	9											
08	3100 N	2915	-0-	-0-	-185	2963		899	1	2016	2	N	-0-							87
BEST																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 170061																				
COMPL. DATE 08/01/1998																				
TOTAL DEPTH 11700													PERF.10506 - 10710							
03	2914 X	2600	-0-	-0-	-314	-0-		404	1	2184	2	N	11							38
								12	9											
04	2820 X	1388	-0-	-0-	-1432	-0-		241	1	1147	2	N	-0-							38
05	2914 X	2486	-0-	-0-	-428	-0-		263	1	2223	2	N	-0-							38
06	2820 X	2204	-0-	-0-	-616	-0-		632	1	1566	2	N	5							43
								6	9											
07	2914 X	1791	-0-	-0-	-1123	-0-		632	1	1151	2	N	7							50
								8	9											
08	2480 N	-0-	-0-	-0-	-2480	-0-							N	-0-						50
THORNTON, SARAH																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 172912																				
COMPL. DATE 08/11/1999																				
TOTAL DEPTH 11940													PERF.10880 - 11754							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
NEAL, GLAYDENE																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 173755																				
COMPL. DATE 03/30/1999																				
TOTAL DEPTH 11825													PERF.10782 - 11018							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BEST																				
WELL #: 3 C																				
RRCID -> 173941																				
COMPL. DATE 04/02/1999																				
TOTAL DEPTH 11800													PERF.10750 - 10984							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																		
ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954												
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BEST				WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEAL, GLAYDENE				WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056										
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

URESTE				WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEAL, GLAYDENE				WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THORNTON, SUE				WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636										
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	2416	2	N	3						150	
								3	9											
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	2	N	-0-						150	
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	44	1	369	2	N	-0-						150	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	214	2	N	-0-						150	
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	158	1	288	2	N	-0-						150	
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	113	1	254	2	N	-0-						150	

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEST													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 64670 100 //CONT.// 220903 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 194228													COMPL. DATE 05/27/2003					TOTAL DEPTH 11900					PERF.10690 - 11056														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE														
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1	1518	2	N		-0-							38														
04		1800 N	1673	-0-	-0-	-127	-0-	-0-		290	1	1380	2	N		3		1	8				40														
05		1829 N	1745	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		184	1	1559	2	N		2							42														
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		488	1	1209	2	N		3							45														
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		626	1	1141	2	N		2							47														
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		558	1	1250	2	N		3							50														
										3	9																										
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 6					RRCID -> 194641					COMPL. DATE 04/24/2003					TOTAL DEPTH 12000					PERF.10640 - 10862				
03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295	1	1599	2	N		8							58														
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		318	1	1518	2	N		11		1	8				68														
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	1773	2	N		4							72														
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		507	1	1257	2	N		20							92														
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		732	1	1333	2	N		20							112														
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		669	1	1499	2	N		5							117														
										6	9																										
WIEBOLDT, ELIZABETH													WELL #: 3					RRCID -> 197490					COMPL. DATE 07/22/2003					TOTAL DEPTH 11700					PERF.10508 - 10684				
03		434 N	339	-0-	-0-	-95	-0-	-0-		53	1	286	2	N		-0-							5														
04		390 N	7	-0-	-0-	-383	-0-	-0-		1	1	6	2	N		-0-							5														
05		496 N	3	-0-	-0-	-493	-0-	-0-		3	2			N		-0-							5														
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	67	2	N		-0-							5														
07		7 N	1	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		1	2			N		-0-							5														
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	88	2	N		-0-							5														
THORNTON, SARAH													WELL #: 3					RRCID -> 208405					COMPL. DATE 01/21/2005					TOTAL DEPTH 12120					PERF.10946 - 11146				
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	512	2	N		-0-							20														
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	372	2	N		-0-							20														
05		496 N	359	-0-	-0-	-137	-0-	-0-		38	1	321	2	N		-0-							20														
06		570 N	356	-0-	-0-	-214	-0-	-0-		102	1	254	2	N		-0-							20														
07		465 N	418	-0-	-0-	-47	-0-	-0-		148	1	270	2	N		-0-							20														
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	306	2	N		-0-							20														
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1													WELL #: 1					RRCID -> 258906					COMPL. DATE 06/29/2010					TOTAL DEPTH 12000					PERF.10848 - 11028				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-														

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	93	-0-	93		131		93	1			N	-0-				15
04	14B DENY	114	-0-	114		245		90	1	24	3	N	-0-				15
05	14B DENY	108	-0-	108		353		93	1	15	3	N	-0-				15
06	14B DENY	99	-0-	99		452		90	1	9	3	N	-0-				15
07	557 X	105	-0-	-452		-0-		93	1	12	3	N	-0-				15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
INDIAN CREEK				WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
INDIAN CREEK				WELL #:		D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3342 - 3620			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
INDIAN CREEK				WELL #:		F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLIANCE														//CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: TARRANT							
220903														WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE						

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															

WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK														895060																	
WELL #: B 8														RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568																	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	398	2								N	-0-						-0-						
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	778	2								N	-0-						-0-						
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	927	2								N	-0-						-0-						
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	935	2								N	-0-						-0-						
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	340	2								N	-0-						-0-						
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	386	2								N	-0-						-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															

INDIAN CREEK														WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410																	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-										N	-0-						-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																															

NEWARK, EAST (ATOKA 2) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK														65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: TARRANT			
100345														WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000																	

03	SWR 10	1111	-0-	1111	25235	1111	2											N	-0-						-0-						
04	SWR 10	1047	-0-	1047	26282	1047	2											N	-0-						-0-						
05	SWR 10	1088	-0-	1088	27370	1088	2											N	-0-						-0-						
06	SWR 10	956	-0-	956	28326	956	2											N	-0-						-0-						
07	SWR 10	954	-0-	954	29280	954	2											N	-0-						-0-						
08	SWR 10	945	-0-	945	30225	945	2											N	-0-						-0-						

INDIAN CREEK														WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458																	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						

INDIAN CREEK														WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416																	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-													N	NO RPT						-0-						

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345							
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK									
		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK									
		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK									
		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK									
		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC.									
INDIAN CREEK		895060							
		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060						
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-	3426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552	
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		N	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2		N	-0-
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2		N	-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2		N	-0-
07	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2		N	-0-
08	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2		N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291		
03	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2		N	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3562		
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3516	- 3568		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 243551	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3368	- 3488		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3516	- 3654		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060												
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3510	-	3610							
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3526	-	3630							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	-	3568							
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3480	-	3552							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	-	3610							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	-	3620							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591					
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: C 1															
RRCID -> 198315															
COMPL. DATE 11/30/2002															
TOTAL DEPTH 7290															
PERF. 3540 - 3556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)														CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC															
INDIAN CREEK															
WELL #: Q 1 C															
RRCID -> 196556															
COMPL. DATE 08/08/2003															
TOTAL DEPTH 7302															
PERF. 4996 - 5488															
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-				-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-				-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1															
RRCID -> 198876															
COMPL. DATE 06/13/2002															
TOTAL DEPTH 7262															
PERF. N/A															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: B 1															
RRCID -> 198877															
COMPL. DATE 11/02/2003															
TOTAL DEPTH 7330															
PERF. 4472 - 4498															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 6 C															
RRCID -> 207175															
COMPL. DATE 11/01/2004															
TOTAL DEPTH 7470															
PERF. 4573 - 7390															
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3															
RRCID -> 208293															
COMPL. DATE 05/04/2004															
TOTAL DEPTH 7132															
PERF. 4690 - 4713															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	4674	
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		N	-0-	-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		N	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-	-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		N	-0-	-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.// 100345													
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1		RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 5442 -		5488			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 -		5291			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060													
INDIAN CREEK				WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 -		5426			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620													
MCFARLAND				WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 -		5740			
03	8091 X	6767	-0-	-1324	-0-	1258	1	5501	2	N	7	13	1				7
04	7380 X	6740	-0-	-640	-0-	1298	1	5438	2	N	4						11
05	7626 X	6603	-0-	-1023	-0-	1376	1	5227	2	N	-0-						11
06	7170 X	6256	-0-	-914	-0-	1348	1	4900	2	N	7	6	1				12
07	6975 X	6450	-0-	-525	-0-	1409	1	5041	2	N	-0-						12
08	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	1432	1	4915	2	N	1	6	1				7
MCFARLAND				WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 -		5682			
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	54	1	858	2	N	-0-						50
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	51	1	826	2	N	17	11	1				56
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	53	1	848	2	N	-0-						56
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	51	1	793	2	N	5						61
07	930 N	870	-0-	-60	-0-	55	1	815	2	N	-0-	11	1				50
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-						50
MCFARLAND				WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 -		5820			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	1276	-0-	1276	1276	1276	2	N	-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8									
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
03	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2	N	-0-
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	2	N	-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-
06	4350 X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2	N	-0-
07	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2	N	-0-
08	4557 X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2	N	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345 RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)///CONT.//											65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC											238462											
HOWARD GIBBS											WELL #:	1	RRCID ->	264402	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	5769	-	5780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
POTTER A											WELL #:	4	RRCID ->	290470	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6065	-	6204
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				N	-0-					-0-				
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	2				N	-0-					-0-				
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-					-0-				
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2				N	-0-					-0-				
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2				N	-0-					-0-				
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				N	-0-					-0-				
POTTER, H. M. "B"											WELL #:	9	RRCID ->	290512	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	6148	-	6220
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-					-0-				
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-				
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-				
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.											927665											
DENNIS, TOM											WELL #:	3	RRCID ->	202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5916	-	5936
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2				N	-0-					-0-				
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2				N	-0-					-0-				
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2				N	-0-					-0-				
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2				N	-0-					-0-				
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2				N	-0-					-0-				
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2				N	-0-					-0-				
DENNIS, TOM											WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5889	-	5902
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2				N	-0-					-0-				
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1470	2				N	-0-					-0-				
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-					-0-				
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				N	-0-					-0-				
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2				N	-0-					-0-				
08	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2				N	-0-					-0-				
NEWARK, EAST (CADD0 LIME)											65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV BARNETT, LLC											072504											
CHIEF PENT											WELL #:	6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3430	-	3448
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				Y	-0-					-0-				
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2				Y	-0-					-0-				
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2				Y	-0-					-0-				
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				Y	-0-					-0-				
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				Y	-0-					-0-				
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				Y	-0-					-0-				

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)													CNTY: TARRANT	
BRG LONE STAR LTD.														
ELKINS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		N	-0-			-0-	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-	
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-			-0-	
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2		N	-0-			-0-	
07	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2		N	-0-			-0-	
08	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2		N	-0-			-0-	
GRANT HEIRS POOLED UNIT														
WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132														
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
GRANT HEIRS CADD0 UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0														
03	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3		N	-0-			-0-	
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3		N	-0-			-0-	
05	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3		N	-0-			-0-	
06	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028	3		N	-0-			-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-	
GRANT HEIRS CADD0 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403														
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-	
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-	
07	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3		N	-0-			-0-	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-	
OLIVER 'A' UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182														
03	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2		N	-0-			-0-	
04	3240 X	2811	-0-	-429	-0-	2811	2		N	-0-			-0-	
05	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	2723	2		N	-0-			-0-	
06	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2		N	-0-			-0-	
07	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	2564	2		N	-0-			-0-	
08	2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2476	2		N	-0-			-0-	
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374														
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			11	
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			11	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			11	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			11	
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			11	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			11	

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)				//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.// 100345											
ALLISTON				WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280 - 3610			
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-		1211	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-		1269	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-		1180	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-		1198	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-		1217	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466			
03	496 N	490	-0-	-6	-0-		490	2			N	-0-			-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-		472	2			N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-		486	2			N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-		439	2			N	-0-			-0-
07	496 N	436	-0-	-60	-0-		436	2			N	-0-			-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-		418	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624			
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-		1314	2			N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	2			N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	2			N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-		1266	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-		1247	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420			
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-		384	2			N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-		385	2			N	-0-			-0-
08	403 N	329	-0-	-74	-0-		329	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797 PERF. 3678 - 3707
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3275 - 3285
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH & WATTS, INC.										
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 3270
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		T 1	RRCID ->	196637	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 3420 - 5426
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3310 - 3610
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 2			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 2			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137 2			-0-
INDIAN CREEK										
		WELL #:		L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740 PERF. 3372 - 3630
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 2			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314 2			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 2			-0-

NEWARK, EAST (CADD O LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488		
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2	N	-0-	-0-
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2	N	-0-	-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2	N	-0-	-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2	N	-0-	-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380		
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2	N	-0-	-0-
04	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2	N	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132		
03	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	2	N	-0-	-0-
07	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)				//CONT.//	65280 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
360 MINING, INC.					953494												
WALKING 'T'					WELL #: 3	RRCID -> 287918	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 3098	-	3154						
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	11 N	-0-	11	-0-	-0-		11 3			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)					65280 302	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345												
INDIAN CREEK					WELL #: B 1	RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	-	3060						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)					65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345												
INDIAN CREEK					WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	-	2968						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK					WELL #: P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	-	3180						
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.					895060												
INDIAN CREEK					WELL #: B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	-	3066						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK					WELL #: I 9	RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3170						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467					
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
GEMINI ENERGY, INC.		298913					
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428 - 3462	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444					
MCGREW UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF. 15484 - 15547	
03	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		100710					
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T	RRCID -> 154880	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9738 - 10392	
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 9146 - 9975	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KING GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458 - 9564	
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA			67102 200 100710 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 176749			CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2000			CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		1244	3	6	9	Y	5					65
04		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		3127	3	7	9	Y	6					71
05		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		2582	3	7	9	Y	6					77
06		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		2463	3	9	9	Y	8					85
07		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-		2136	3	10	9	Y	9					94
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT					94

MASON, LULA			WELL #: 9			RRCID -> 194089			COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468						
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA			WELL #: 16			RRCID -> 207338			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA			WELL #: 17			RRCID -> 207340			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA			WELL #: 18			RRCID -> 207341			COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING			WELL #: 1			RRCID -> 241516			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA			WELL #: 2			RRCID -> 246939			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710											
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	6	RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432					

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BAKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362					

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
FOWLER 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344					

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462					

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440					

03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-	
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-	
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-	
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-	
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-	

OLETHA (PETTIT)				//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7317 - 7468			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
OLETHA (RODESSA)						67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.						100710										
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6848 - 6854			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
COX, GEORGIA, GU 0/A				WELL #:		1 T	RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664 - 6736			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167										
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 6722 - 6726			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)						67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.						100710										
MASON, LULA				WELL #:		2	RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 8956			
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-		152	3	1	9	Y	1			6
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-		188	3	1	9	Y	1			7
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-		159	3	1	9	Y	1			8
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-		191	3	1	9	Y	1			9
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			Y	-0-			9
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			9

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 8588 - 8778	
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 7636 - 9111	
03	14B DENY	146	-0-	146	235	146	3			Y	-0-	-0-
04	403 X	168	-0-	-235	-0-	168	3			Y	-0-	-0-
05	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7560 - 8048	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-	3
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	3
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	3
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	3
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	3
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	3
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8178 - 8232	
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-	-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-0-
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7561 - 9120	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	3
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	3
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	3
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	3
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	3
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	3
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7490 - 9261	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	3
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	3
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-	3
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	3
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	3
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7452 - 7576	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	26
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-	26
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-	26
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	26
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	26
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	26

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. YARBROUGH														CNTY: LIMESTONE			
				//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	100710												
				WELL #:	1	RRCID ->	147545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9512	PERF. 8230	-	8274		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	148939	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 7509	-	7840		
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1 9	Y	1	1					28
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1 9	Y	1	1					29
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1 9	Y	1	1					30
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1 9	Y	1	1					31
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	3	2 9	Y	2	2					33
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT						33
KING				WELL #:	1	RRCID ->	150941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7246	-	7866		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
MASON, LULA				WELL #:	10	RRCID ->	152165	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7598	-	7746		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496				Y	NO RPT						-0-
MASON, LULA				WELL #:	7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8860	-	9038		
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-						51
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-						51
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-						51
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-						51
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-						51
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						51
HENDERSON, HAZEL				WELL #:	5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8165	-	8674		
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-						3
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-						3
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-						3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-						3
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-						3
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT						3
BAKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	152970	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL	DEPTH	8012	PERF. 7574	-	7870		
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-						64
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-						64
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-						64
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-						64
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2 9	Y	2	2					66
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT						66

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
HENDERSON, R.L. HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				Y	-0-			21
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3				Y	-0-			21
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3				Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918														
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3				Y	-0-			1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				Y	-0-			1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3				Y	-0-			1
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3				Y	-0-			1
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 3	1 9			Y	1			2
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2
YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852														
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1378 3	2 9			Y	2			31
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259 3	2 9			Y	2			33
05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2935 3	4 9			Y	4			37
06	3000 N	3237	-0-	237	237	3228 3	9 9			Y	8			45
07	3100 N	3119	-0-	19	256	3113 3	6 9			Y	5			50
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			50
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920														
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-			65
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				Y	-0-			65
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3				Y	-0-			65
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				Y	-0-			65
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				Y	-0-			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.																	
SIMS GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768																	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478																	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					31	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					31	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					31	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					31	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					31	
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					31	
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160																	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608																	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					5	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					5	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					5	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					5	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					5	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710											
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7534 - 9401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3				Y	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3				Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3				Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3				Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3				Y	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7277 - 7496			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3				Y	-0-			4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3				Y	-0-			4
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3				Y	-0-			4
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3				Y	-0-			4
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3				Y	-0-			4
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034			
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3				Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3				Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3				Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3				Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3				Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3				Y	-0-			2
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3				Y	-0-			2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3				Y	-0-			2
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3				Y	-0-			2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3				Y	-0-			2
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			2

MASON, LULA		WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3				Y	-0-			14
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3				Y	-0-			14
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3				Y	-0-			14
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3				Y	-0-			14
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3				Y	-0-			14
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT			14

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WATSON														
WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
KING UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								1
MASON, LULA														
WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608														
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1		26
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3	8	9	Y	7		33
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-		33
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-		33
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-		33
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT		33
MASON, LULA														
WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MASON, LULA														
WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626														
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	3	4	9	Y	4		83
04	3000 N	3110	-0-	-110	-0-	-110	3107	3	3	9	Y	3		86
05	2741 N	2631	-0-	-110	-0-	-0-	2628	3	3	9	Y	3		89
06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	3	4	9	Y	4		93
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2626	3	6	9	Y	5		98
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					Y	NO RPT		98
KING GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992														
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-		2
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		2
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		2
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		2
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	1587 32 9	2	1021	5	N	29	29	8			-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	2543 2 9	1	988	5	N	2	2	8			-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2343 1 9	1	924	5	N	1	1	8			-0-
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2557 18 9	1	724	5	N	16	16	8			-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3769 18 9	1	393	5	N	16	16	8			-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	2326 1	1	1406	5	N	-0-					-0-
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840																
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	22 35 9	1	5433	2	N	32	32	8			-0-
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	126 3 9	1	5103	2	N	3	3	8			-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	173 1 9	1	5218	2	N	1	1	8			-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	122 20 9	1	3833	2	N	18	18	8			-0-
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	262 19 9	1	4329	2	N	17	17	8			-0-
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258 1	1	4142	2	N	-0-					-0-
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562																
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538																
03	4774 X	4710	-0-	-64	-0-	19 6 9	1	4685	2	Y	5	5	8			-0-
04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	111 3 9	1	4475	2	Y	3	3	8			-0-
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	148 1 9	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
06	4620 X	3678	-0-	-942	-0-	113 3 9	1	3562	2	Y	3	3	8			-0-
07	4743 X	3364	-0-	-1379	-0-	192 2 9	1	3170	2	Y	2	2	8			-0-
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	258 1	1	4146	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
				RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968 X	1427	-0-	-0-	-2541	-0-	598 1	259 2	557 5	13 9	N	12	12 8		-0-
04	3840 X	1098	-0-	-0-	-2742	-0-	570 1	285 2	240 5	3 9	N	3	3 8		-0-
05	3968 X	2521	-0-	-0-	-1447	-0-	664 1	1415 2	441 5	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2850 X	2720	-0-	-0-	-130	-0-	517 1	1531 2	669 5	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1891 X	1782	-0-	-0-	-109	-0-	506 1	1118 2	154 5	4 9	N	4	4 8		-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1950 2	774 5		N	-0-			-0-
THOMASON, J.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272434	COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOWLER 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 282708	COMPL. DATE 08/27/2022				TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261 - 7344		
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1301 2	6 9		N	5	5 8		-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1444 2	3 9		N	3	3 8		-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1282 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	1158 2	3 9		N	3	3 8		-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1013 2	2 9		N	2	2 8		-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1272 2			N	-0-			-0-
ENCRESCENT, LLC YARBROUGH TRUST				251739 WELL #:	10	RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007				TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	60	-0-	-0-	60	60	60 3				Y	-0-			1
HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT				386310 WELL #:	2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7910 - 7970		
03	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	75	9 2				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	88	13 2				Y	-0-			-0-
07	88 X	-0-	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2				Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT										//CONT.// 67102 620 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7606 - 7626		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	1085 N	844	-0-	-241	-0-	-0-	844 2					Y	-0-					6		
04	1320 N	786	-0-	-534	-0-	-0-	786 2					Y	-0-					6		
05	1240 N	429	-0-	-811	-0-	-0-	429 2					Y	-0-					6		
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	-0-	666 2			18	9	Y	16					22		
07	806 N	593	-0-	-213	-0-	-0-	592 2			1	9	Y	1					23		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730 2					Y	-0-					23		
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7593 - 7706		
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	3987 2					Y	-0-					6		
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	3778 2					Y	-0-					6		
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	3670 2					Y	-0-					6		
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	3628 2			19	9	Y	17					23		
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	3606 2			26	9	Y	24					47		
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	4976 2					Y	-0-					47		
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7848 - 8725		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7702 - 7750		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351 2					Y	-0-					6		
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 2					Y	-0-					6		
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 2					Y	-0-					6		
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	463 2			19	9	Y	17					23		
07	310 N	123	-0-	-187	-0-	-0-	97 2			26	9	Y	24					47		
08	310 N	40	-0-	-270	-0-	-0-	40 2					Y	-0-					47		
OATES, JAMES										WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 7980 - 7990		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	263 2			2	9	N	2	2	8			-0-		
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12	12	8			-0-		
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	685 2			31	9	N	28	28	8			-0-		
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631 2					N	-0-					-0-		
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	576 2			23	9	N	21	21	8			-0-		
STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH										828082 WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6896 - 6980		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356						
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-
ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748	
03	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	1920	2	21 9	Y	144
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2493	2	33 9	Y	174
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	88 1	2379	2	Y	209
						39 9				
06	1890 N	1305	-0-	-585	-0-	22 1	1277	2	Y	214
						6 9				
07	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	30 1	1490	2	Y	214
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	114 1	2830	2	Y	234
						22 9				
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		WELL #:		67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-
SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-

OLETHA, SW. (PETTIT)														
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
JONES, CRYSTAL D., GU														
WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OLETHA, SW. (RODESSA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									48
PERRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 298080 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 7328 - 7350														
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2							-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2							-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2							-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2							-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2							-0-
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2							-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
COX-WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754														
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2							-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2							-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2							-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2							-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2							-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2							-0-
JONES, CRYSTAL D., UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2							-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2							-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2							-0-
KIMBELL-HUGHES														
WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769														
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2							-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2							-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2							-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1441	2	190	9					-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2							-0-
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2							-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
*08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768	
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
*08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008	
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		102
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		102
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		102
*06		90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 3	N	-0-	74 7	28
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		28
*08		93 N	56	-0-	-37	-0-	37 3	19 9	N	-0-		45
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751	
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-		-0-
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-		-0-
05		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-		-0-
*06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	219 1	2670 3	N	-0-		-0-
*07		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3		N	-0-		-0-
08		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676	
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-
*07	14B2	EXT	1218	-0-	1218	1218	1218 3		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1291	-0-	1291	2509	1291 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
*06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	245	1	2992	3	N	-0-			-0-
*07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-			-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)														
WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 10344 - 11363														
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-			-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	153	-0-	-897	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	690	-0-	-488	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*06	1140 N	864	-0-	-276	-0-	65	1	799	3	N	-0-			-0-
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10612 - 11914														
03	1271 N	612	-0-	-659	-0-	612	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	452	-0-	-778	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-			-0-
*06	600 N	202	-0-	-398	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6)														
WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10630 - 10868														
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
*06	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	118	1	1432	3	N	-0-			-0-
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11000 - 11150														
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	N	-0-			-0-
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10600 - 11318														
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-			-0-
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*06	450 N	392	-0-	-58	-0-	30	1	362	3	N	-0-			-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477				
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
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57 1	705 3	N	-0-			-0-
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)				WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)				WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT -20)				WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
03	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3		N	-0-			-0-
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	84 1	1029 3	N	-0-			-0-
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)				WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)				WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
03	3100 N	9624	-0-	6524	6524	9624 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4933	-0-	1933	8457	4933 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1078	-0-	-2022	6435	1078 3		N	-0-			-0-
*06	7503 X	1068	-0-	-6435	-0-	81 1	987 3	N	-0-			-0-
*07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)				WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	N	-0-			-0-
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10550 - 11848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)				WELL #:	204	RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10582 - 11861				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)				WELL #:	203	RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474 - 11904				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)				WELL #:	205	RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779 - 12002				
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*06	300 N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8029 - 8590					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376														
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9546 - 9564					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OPELIKA (PETTIT)										CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT								
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC										//CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED											
HEARNE, BEN, ET AL										//CONT.// 159376											
WELL #: 1 T										RRCID -> 035125			COMPL. DATE 08/27/2022			TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					30	
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-	30	7			-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035											
EDWARDS, J. S.										WELL #: 1			RRCID -> 015633			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594		
03	62 N	59	-0-		-3		-0-			59	3			N	-0-					-0-	
04	136 N	136	-0-		-0-		-0-			136	3			N	-0-					-0-	
05	62 N	4	-0-		-58		-0-			4	3			N	-0-					-0-	
06	60 N	-0-	-0-		-60		-0-							N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-		-62		-0-							N	-0-					-0-	
08	4 N	-0-	-0-		-4		-0-							N	-0-					-0-	
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)										WELL #: 17 T			RRCID -> 015634			COMPL. DATE 10/13/1946			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397		
03	983 N	983	-0-		-0-		-0-			983	3			N	-0-					-0-	
04	979 N	979	-0-		-0-		-0-			979	3			N	-0-					-0-	
05	1375 N	1375	-0-		-0-		-0-			1375	3			N	-0-					-0-	
*06	1355 N	1355	-0-		-0-		-0-			103	1	1252	3	N	-0-					-0-	
*07	1417 N	1417	-0-		-0-		-0-			1417	3			N	-0-					-0-	
08	1183 N	1183	-0-		-0-		-0-			1183	3			N	-0-					-0-	
OGU (MCGEE, S. S. -2)										WELL #: 73 C			RRCID -> 015635			COMPL. DATE 04/12/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677		
03	291 N	291	-0-		-0-		-0-			291	3			N	-0-					-0-	
04	220 N	220	-0-		-0-		-0-			220	3			N	-0-					-0-	
05	229 N	229	-0-		-0-		-0-			229	3			N	-0-					-0-	
*06	226 N	226	-0-		-0-		-0-			17	1	209	3	N	-0-					-0-	
*07	155 N	68	-0-		-87		-0-			68	3			N	-0-					-0-	
08	155 N	58	-0-		-97		-0-			58	3			N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. C-4)										WELL #: 31 T			RRCID -> 086178			COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344		
03	623 N	623	-0-		-0-		-0-			623	3			N	-0-					-0-	
04	468 N	468	-0-		-0-		-0-			468	3			N	-0-					-0-	
05	622 N	622	-0-		-0-		-0-			622	3			N	-0-					-0-	
*06	701 N	701	-0-		-0-		-0-			53	1	648	3	N	-0-					-0-	
*07	695 N	695	-0-		-0-		-0-			695	3			N	-0-					-0-	
08	634 N	634	-0-		-0-		-0-			634	3			N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-1)										WELL #: 76 U			RRCID -> 113652			COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955		
03	51 N	51	-0-		-0-		-0-			51	3			N	-0-					-0-	
04	195 N	195	-0-		-0-		-0-			195	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	15	-0-		-16		-0-			15	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-		-30		-0-							N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-		-31		-0-							N	-0-					-0-	
08	15 N	-0-	-0-		-15		-0-							N	-0-					-0-	

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8850	-	8914		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9020	-	9178		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	-	8831		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8545	-	8633		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178660	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8390	-	9105		
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3				-0-
04	1020 N	707	-0-	-313	-0-	707	3				-0-
05	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	3				-0-
*06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	72	1	887	3		-0-
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3				-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 8551	-	8645		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT				67416 498 121212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON								
WELL #:				1	RRCID -> 038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL	DEPTH	8964	PERF.	8777	-	8964				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					251
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					253
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	-0-	286	2			N	-0-					253
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2					255
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					256
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					257

ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.				248895	WELL #:	1	RRCID -> 015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL	DEPTH	9439	PERF.	8770	-	8792		
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					268
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1					269
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					270
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					271
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					272
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					273

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (ALLYN, C. H. -1)				879035	WELL #:	1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7850	-	7978		
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #:	2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	8728	PERF.	8222	-	8426			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #:	3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8706	-	8801			
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	N	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)				WELL #:	4	RRCID -> 015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8754	-	8765			
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (CORLEY, C. W. -1)				//CONT.// 879035		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3				N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251 3				N	-0-			-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1		269	3	N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295 3				N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)				WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858				
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1886 3				N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417 3				N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683 3				N	-0-			-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1		600	3	N	-0-			-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684 3				N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533 3				N	-0-			-0-

OGU (COX, M. A. -1)				WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282 3				N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282 3				N	-0-			-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1		257	3	N	-0-			-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314 3				N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257 3				N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -1)				WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838				
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3				N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3				N	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1		260	3	N	-0-			-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3				N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215 3				N	-0-			-0-

OGU (DYER, W. R. -2)				WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3				N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433 3				N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-			-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1		133	3	N	-0-			-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3				N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-			-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)				WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)				WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266				
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844 3				N	-0-			-0-
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	630 3				N	-0-			-0-
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	692 3				N	-0-			-0-
*06	720 N	691	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	52 1		639	3	N	-0-			-0-
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890 3				N	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916 3				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OGU (HAMILL, G. W. -2)				//CONT.// 879035		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8770 - 8778				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)						WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HEARNE, BEN						WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3					Y	-0-					-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3					Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3					Y	-0-					-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3			Y	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN						WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HEARNE, BEN						WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3					Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3					Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3					Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3					Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3					Y	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)						WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)						WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858				
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3					N	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3					N	-0-					-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3					N	-0-					-0-
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	3			N	-0-					-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3					N	-0-					-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798				
03	0	N	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-							-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736				
03	337	N	337	-0-	-0-							-0-
04	307	N	307	-0-	-0-							-0-
05	444	N	444	-0-	-0-							-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-							-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-							-0-
08	360	N	360	-0-	-0-							-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781				
03	65	N	65	-0-	-0-							-0-
04	47	N	47	-0-	-0-							-0-
05	49	N	49	-0-	-0-							-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-							-0-
*07	31	N	29	-0-	-2							-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31							-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989				
03	1136	N	1136	-0-	-0-							-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-							-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-							-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-							-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-							-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-							-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433				
03	121	N	121	-0-	-0-							-0-
04	107	N	107	-0-	-0-							-0-
05	115	N	115	-0-	-0-							-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-							-0-
*07	93	N	71	-0-	-22							-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93							-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950									
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167									
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3				N	-0-					-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3				N	-0-					-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3				N	-0-					-0-
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	3		N	-0-					-0-
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3				N	-0-					-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3				N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67						N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680									
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788	
								PERF. 8634 - 8766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8603 - 8727	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544	
								PERF. 8118 - 8236	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8862 - 8966	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739	
								PERF. 8680 - 8696	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841	
								PERF. 8752 - 8780	
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 3	N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	-0-
*07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1)				WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON, ROY				WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843						
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	768	3	523	9	Y	475	334	1			403
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1010	3	428	9	Y	389	571	1			221
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	925	3	468	9	Y	425	335	1			311
*06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	367	381	1			297
						404	9									
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1026	3	392	9	Y	356	348	1			305
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1021	3	405	9	Y	368	366	1			307

OGU (INGRAM, M. W. -1)				WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, R. F.				WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949					
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
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942					
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
*06	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-		-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820					
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-		-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY										CNTY: HENDERSON											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED																					
OGU (TULLOS, J. W. A-1)										//CONT.// 879035																					
WELL #: 51 C										RRCID -> 102479										COMPL. DATE 08/03/1982				TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
OGU (MCGEE, S. S. -3)										WELL #: 52										RRCID -> 102494				COMPL. DATE 10/06/1982				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
OGU (TULLOS, J. W. A-2)										WELL #: 53										RRCID -> 102495				COMPL. DATE 08/03/1982				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
OGU (WOFFORD, G. M. -1)										WELL #: 57 U										RRCID -> 111448				COMPL. DATE 04/12/1984				TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295			
03		1860 N	990	-0-	-870	-0-			990	3		N	-0-					-0-													
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			1017	3		N	-0-					-0-													
05		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-			1075	3		N	-0-					-0-													
*06		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-			77	1	944	3	N	-0-				-0-													
*07		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-			1117	3		N	-0-					-0-													
08		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-			1021	3		N	-0-					-0-													
OGU (SAYLORS, M. A-3)										WELL #: 58										RRCID -> 113654				COMPL. DATE 08/17/2000				TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336			
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			1567	3		N	-0-					-0-													
04		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-			1323	3		N	-0-					-0-													
05		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-			1478	3		N	-0-					-0-													
*06		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-			90	1	1097	3	N	-0-				-0-													
*07		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-			1341	3		N	-0-					-0-													
08		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-			1227	3		N	-0-					-0-													
OGU (MALONE, G. W. -2)										WELL #: 59										RRCID -> 113965				COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
OGU (LEWIS, S. J. -1)										WELL #: 61 C										RRCID -> 117578				COMPL. DATE 07/15/1985				TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10902	PERF. 8588	-	8603				
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
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180 3	N	-0-			-0-
*07	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8251	-	8469				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 10666	PERF. 8386	-	8596				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8164	-	8263				
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*06	540 N	363	-0-	-177	-0-	27	1	336 3	N	-0-			-0-
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8258	-	8454				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352	COMPL. DATE 01/23/1986	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8497	-	8622				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8456	-	8475				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)				WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)				WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581						
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-					-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-					-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-					-0-
*06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	119	1	1452	3	N	-0-				-0-
*07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-					-0-
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-					-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-				WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874						
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)				WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090						
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-					-0-
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-					-0-
05		1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3		N	-0-					-0-
*06		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	94	1	1145	3	N	-0-				-0-
*07		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3		N	-0-					-0-
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)				WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845						
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-					-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-					-0-
*06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1358	3	N	-0-				-0-
*07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-					-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)				WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152						
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-					-0-
04		480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3		N	-0-					-0-
05		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-					-0-
*06		480 N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	N	-0-				-0-
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-					-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (INGRAM, M. W.-2)														
WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	3	N	-0-			-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
TEDFORD, J.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019														
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)														
WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)														
WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)														
WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)														
WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)														
WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (SAYLORS, M. A-4)																			
WELL #: 77																			
RRCID -> 172462																			
COMPL. DATE 01/06/1999																			
TOTAL DEPTH 10203																			
PERF. 8115 - 8330																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-7)																			
WELL #: 141																			
RRCID -> 172607																			
COMPL. DATE 03/18/1999																			
TOTAL DEPTH 10150																			
PERF. 8226 - 8432																			
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-			2156	3		N	-0-					-0-	
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			1720	3		N	-0-					-0-	
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750	3		N	-0-					-0-	
*06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			144	1	1758	3	N	-0-				-0-	
*07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			1926	3		N	-0-					-0-	
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			1753	3		N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																			
WELL #: 180																			
RRCID -> 173327																			
COMPL. DATE 05/22/1999																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8353 - 8566																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)																			
WELL #: 183																			
RRCID -> 174283																			
COMPL. DATE 08/25/1999																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8315 - 8329																			
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-			970	3		N	-0-					-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-			680	3		N	-0-					-0-	
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-			806	3		N	-0-					-0-	
*06		795 N	795	-0-	-0-	-0-			60	1	735	3	N	-0-				-0-	
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	3		N	-0-					-0-	
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-			545	3		N	-0-					-0-	
OGU (HAMILL, SALLIE -1)																			
WELL #: 75																			
RRCID -> 174504																			
COMPL. DATE 07/12/1999																			
TOTAL DEPTH 11054																			
PERF. 8507 - 8720																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)																			
WELL #: 170																			
RRCID -> 174557																			
COMPL. DATE 11/15/2005																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8334 - 8534																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (WOFFORD, G. M. -5)																			
WELL #: 149																			
RRCID -> 174966																			
COMPL. DATE 09/28/1999																			
TOTAL DEPTH 10270																			
PERF. 8292 - 8411																			
03		3100 N	2756	-0-	-344	1716			2756	3		N	-0-					-0-	
04		1996 N	280	-0-	-1716				280	3		N	-0-					-0-	
05		250 X	250	-0-	-0-				250	3		N	-0-					-0-	
*06		247 X	247	-0-	-0-	-0-			19	1	228	3	N	-0-				-0-	
*07		280 X	280	-0-	-0-	-0-			280	3		N	-0-					-0-	
08		328 X	328	-0-	-0-	-0-			328	3		N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #:		129	RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277		PERF. 8059 - 8271			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)														
		WELL #:		177	RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8337 - 8368			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)														
		WELL #:		120	RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 8394			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
		WELL #:		179	RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 8600			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
		WELL #:		91	RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 8314			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -5)														
		WELL #:		174	RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 8100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6														
		WELL #:		182	RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8396 - 8504			
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034					
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*06	300 N	193	-0-	-107	-0-	15	1	178 3	N	-0-			-0-
*07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)													CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (ASHER, W. D. -3)																			
WELL #: 144																			
RRCID -> 193761																			
COMPL. DATE 03/07/2003																			
TOTAL DEPTH 10350																			
PERF. 8059 - 8170																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)																			
WELL #: 110																			
RRCID -> 206945																			
COMPL. DATE 10/15/2004																			
TOTAL DEPTH 10100																			
PERF. 8238 - 8426																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (ASHER, M. A. -4)																			
WELL #: 196																			
RRCID -> 209830																			
COMPL. DATE 03/04/2005																			
TOTAL DEPTH 8880																			
PERF. 8432 - 8616																			
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3				N	-0-					-0-	
04		240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
05		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3				N	-0-					-0-	
*06		270 N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3		N	-0-					-0-	
*07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-					-0-	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3				N	-0-					-0-	
OGU (ASHER, M. A. -5)																			
WELL #: 197																			
RRCID -> 209831																			
COMPL. DATE 02/11/2005																			
TOTAL DEPTH 8825																			
PERF. 8382 - 8612																			
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)																			
WELL #: 200																			
RRCID -> 210226																			
COMPL. DATE 03/18/2005																			
TOTAL DEPTH 8610																			
PERF. 8266 - 8462																			
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3				N	-0-					-0-	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3				N	-0-					-0-	
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3				N	-0-					-0-	
*06		630 N	373	-0-	-257	-0-	28	1	345	3		N	-0-					-0-	
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-					-0-	
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-					-0-	
OGU (POPE, F.S. -2)																			
WELL #: 55																			
RRCID -> 212218																			
COMPL. DATE 06/04/2005																			
TOTAL DEPTH 10193																			
PERF. 7988 - 8184																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MALONE, G.W. -1)																			
WELL #: 83																			
RRCID -> 228220																			
COMPL. DATE 02/27/2007																			
TOTAL DEPTH 10340																			
PERF. 7846 - 8049																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//			67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//			879035													
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)			WELL #:			105			RRCID -> 241224			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)			WELL #:			189			RRCID -> 252414			COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)			WELL #:			80			RRCID -> 253530			COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EDWARDS, J. S.			WELL #:			1			RRCID -> 257076			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)			WELL #:			198			RRCID -> 266530			COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)			WELL #:			147			RRCID -> 274112			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'			WELL #:			5			RRCID -> 282288			COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780				
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3			N	-0-						-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3			N	-0-						-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	3			N	-0-						-0-
*06		626 N	626	-0-	-0-	-0-		47	1	579	3	N	-0-						-0-
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	3			N	-0-						-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3			N	-0-						-0-

OPELIKA (RODESSA)				//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035																			
OGU (ALLYN, C. H. -5)				WELL #:		94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08																				
03	04	05	06	07	08															</					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788								
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861								
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	N	-0-					-0-
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376								
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	163	1	1985	3	N	-0-					-0-
*07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675								
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035												
OGU (CORLEY, C. W. B-1)										WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1077	3			N	-0-					-0-	
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			881	3			N	-0-					-0-	
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1482	3			N	-0-					-0-	
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	1	1214	3	N	-0-					-0-	
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1226	3			N	-0-					-0-	
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1421	3			N	-0-					-0-	
OGU (HARVARD, J. M. -1)										WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020				
03	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	-0-	-0-			2436	3			N	-0-					-0-	
04	3330	X	2555	-0-	-775	-0-	-0-	-0-			2555	3			N	-0-					-0-	
05	3441	X	2404	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-			2404	3			N	-0-					-0-	
*06	3330	X	2148	-0-	-1182	-0-	-0-	-0-			163	1	1985	3	N	-0-					-0-	
*07	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	-0-	-0-			2662	3			N	-0-					-0-	
08	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	-0-	-0-			2440	3			N	-0-					-0-	
OGU (INGRAM, M.W. -1)										WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080				
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4985	3			N	-0-					-0-	
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4385	3			N	-0-					-0-	
05	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			3875	3			N	-0-					-0-	
*06	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			294	1	3584	3	N	-0-					-0-	
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4843	3			N	-0-					-0-	
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4367	3			N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. A-2)										WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254		PERF. N/A				
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1941	3			N	-0-					-0-	
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1764	3			N	-0-					-0-	
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			1851	3			N	-0-					-0-	
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			156	1	1897	3	N	-0-					-0-	
*07	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	-0-	-0-			1167	3			N	-0-					-0-	
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2287	3			N	-0-					-0-	
OGU (MAGERS, THEO -1)										WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
OGU (MALONE, G.W. -1)										WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7846 - 10280				
03	4062	X	3435	-0-	-627	-0-	-0-	-0-			3435	3			N	-0-					-0-	
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2449	3			N	-0-					-0-	
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2239	3			N	-0-					-0-	
*06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			168	1	2051	3	N	-0-					-0-	
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3575	3			N	-0-					-0-	
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2780	3			N	-0-					-0-	
OGU (POPE, F. S. -1)										WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288		PERF. N/A				
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	-0-	-0-			1106	3			N	-0-					-0-	
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	-0-	-0-			968	3			N	-0-					-0-	
05	961	N	602	-0-	-359	-0-	-0-	-0-			602	3			N	-0-					-0-	
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035											
OGU (MC & SUGGETT -3)				WELL #:	84	RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL	DEPTH 10255	PERF. 8778	-	9995		
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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #:	46	RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL	DEPTH 10295	PERF. 8000	-	9976		
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	3	N	-0-			-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)				WELL #:	85	RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. N/A				
03	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
*06	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	-0-	166	1	2017	3	N	-0-			-0-
*07	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #:	44	RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL	DEPTH 10389	PERF. 7762	-	10077		
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
*06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2026	3	N	-0-			-0-
*07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)				WELL #:	88	RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL	DEPTH 11513	PERF. 8897	-	9587		
03	3100	N	3422	-0-	322	-0-	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	-0-	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3728	-0-	628	-0-	-0-	3728	3			N	-0-			-0-
*06	4310	X	3565	-0-	-745	-0-	-0-	270	1	3295	3	N	-0-			-0-
*07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)				WELL #:	89	RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL	DEPTH 9913	PERF. 9594	-	9892		
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)				WELL #:	53	RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 7943	-	9629		
03	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	-0-	2988	3			N	-0-			-0-
04	2970	X	2258	-0-	-712	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
*06	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	-0-	194	1	2361	3	N	-0-			-0-
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-			-0-
08	2976	X	1882	-0-	-1094	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190	
								PERF. 8198 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	1323 3				-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	269 3				-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	9 1	115 3			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	135 3				-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	123 3				-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 8978 - 9236	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF. 10097 - 10098	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	1561 3				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	203 3				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	244 3				-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	15 1	183 3			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	230 3				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	210 3				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 7951 - 10038	
03	3627 X	3626	-0-	-1	3626 3				-0-
04	3510 X	2438	-0-	-1072	2438 3				-0-
05	3627 X	2359	-0-	-1268	2359 3				-0-
*06	3510 X	2070	-0-	-1440	157 1	1913 3			-0-
*07	6006 X	6006	-0-	-0-	6006 3				-0-
08	6582 X	6582	-0-	-0-	6582 3				-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223	
								PERF. 8208 - 9733	
03	186 N	139	-0-	-47	139 3				-0-
04	210 N	95	-0-	-115	95 3				-0-
05	310 N	101	-0-	-209	101 3				-0-
*06	120 N	79	-0-	-41	6 1	73 3			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93					-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8662 - 9964	
03	2976 N	2872	-0-	-104	2872 3				-0-
04	2850 N	2628	-0-	-222	2628 3				-0-
05	2852 N	1822	-0-	-1030	1822 3				-0-
*06	2790 N	2620	-0-	-170	199 1	2421 3			-0-
*07	2728 N	1536	-0-	-1192	1536 3				-0-
08	2496 N	2496	-0-	-0-	2496 3				-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054	
								PERF. 8507 - 9788	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	1027 3				-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	660 3				-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	1043 3				-0-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	78 1	953 3			-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	1166 3				-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	1009 3				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
OGU (MALONE, G. W. -2)				WELL #:	59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	10178	PERF. 7841 - 9933
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-		-0-
04	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	2408	3			N	-0-		-0-
05	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684	3			N	-0-		-0-
*06	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	198	1	2420	3	N	-0-		-0-
*07	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	3			N	-0-		-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)				WELL #:	58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL	DEPTH	10157	PERF. 8173 - 9766
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)				WELL #:	61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	11061	PERF. 8559 - 9723
03	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-		-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-		-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-		-0-
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	3	N	-0-		-0-
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-		-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A -4)				WELL #:	77	RRCID ->	113963	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL	DEPTH	10203	PERF. 8115 - 9455
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-		-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-		-0-
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	3	N	-0-		-0-
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-		-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -3)				WELL #:	91	RRCID ->	114083	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	10198	PERF. 8194 - 10013
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-		-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-		-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-		-0-
*06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	3	N	-0-		-0-
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-		-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)				WELL #:	92	RRCID ->	114462	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8698 - 10108
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-		-0-
04	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-		-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-		-0-
*06	450 N	321	-0-	-129	-0-	24	1	297	3	N	-0-		-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)				WELL #:	93	RRCID ->	114949	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL	DEPTH	10202	PERF. 8900 - 10145
03	1116 N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-		-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-		-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-		-0-
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	3	N	-0-		-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-		-0-
08	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997					
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
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348 3	N	-0-			-0-
*07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025													
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144					
03	1860 N	728	-0-	-1132	-0-	728	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1193	-0-	-397	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
*06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028 3	N	-0-			-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250					
03	351 N	-0-	-0-	-351	-0-				N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
*06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	191	1	2329 3	N	-0-			-0-
*07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058					
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649 3	N	-0-			-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
08	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300					
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04	990 N	553	-0-	-437	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	728	-0-	-450	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950 3	N	-0-			-0-
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771								
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291								
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	3	N	-0-					-0-
*07	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681								
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*06	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	108	1	1316	3	N	-0-					-0-
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 3	N	-0-
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107 1	1304 3	N	-0-
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78 1	950 3	N	-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025	
03	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 3		N	-0-
04	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 3		N	-0-
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702 3		N	-0-
*06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	485 1	5909 3	N	-0-
*07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509 3		N	-0-
08	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743 3		N	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-
*06	900 N	738	-0-	-162	-0-	56 1	682 3	N	-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)				WELL #:	110	RRCID ->	122587	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8238 - 9570
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
*06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	N	-0-	-0-
*07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)				WELL #:	111	RRCID ->	122588	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8092 - 10090
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-		-0-
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-		-0-
*06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	189	1	2300	3	N	-0-	-0-
*07		3100 N	3125	-0-	25	25	3125	3		N	-0-		-0-
*08		2523 N	2498	-0-	-25	-0-	2498	3		N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)				WELL #:	112	RRCID ->	122589	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9068 - 10107
03		3999 X	2488	-0-	-1511	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
04		2310 X	2001	-0-	-309	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
05		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-		-0-
*06		2400 X	2091	-0-	-309	-0-	159	1	1932	3	N	-0-	-0-
*07		2480 X	2124	-0-	-356	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
08		2480 X	1703	-0-	-777	-0-	1703	3		N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)				WELL #:	113	RRCID ->	122966	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 7946 - 10281
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
05		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-		-0-
*06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-	-0-
*07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)				WELL #:	114	RRCID ->	122967	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL	DEPTH	12350	PERF. 9267 - 9970
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-		-0-
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-		-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-		-0-
*06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1653	3	N	-0-	-0-
*07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-		-0-
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)				WELL #:	116	RRCID ->	122969	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL	DEPTH	11930	PERF. 8909 - 9776
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)				WELL #:	123	RRCID ->	123075	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL	DEPTH	11950	PERF. 9362 - 10239
03		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
04		1920 N	1463	-0-	-457	-0-	1463	3		N	-0-		-0-
05		1922 N	1405	-0-	-517	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
*06		1890 N	1384	-0-	-506	-0-	105	1	1279	3	N	-0-	-0-
*07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-		-0-
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758								
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	N	-0-					-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142								
03	1457 N	46	-0-	-1411	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816								
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632								
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	3	N	-0-					-0-
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904								
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	721	3	N	-0-					-0-
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621								
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	899 N	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*06	870 N	662	-0-	-208	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	-0-
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-	-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-	-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3	N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-	-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
03	2697 X	1732	-0-	-965	-0-	1732 3	N	-0-	-0-
04	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1873 3	N	-0-	-0-
05	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	2023 3	N	-0-	-0-
*06	2610 X	1861	-0-	-749	-0-	141 1	N	-0-	-0-
*07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-	-0-
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-	-0-
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	72 1	881 3	N	-0-
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566	
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 3	N	-0-	-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 3	N	-0-	-0-
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3	N	-0-	-0-
*06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	316 1	3846 3	N	-0-
*07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 3	N	-0-	-0-
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8201 - 9529	
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	BALANCE
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568 3		N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78 1	950 3	N	-0-		-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 8942 - 9792	
03	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 3		N	-0-		-0-
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 3		N	-0-		-0-
05	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 3		N	-0-		-0-
*06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	463 1	5637 3	N	-0-		-0-
*07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373 3		N	-0-		-0-
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547 3		N	-0-		-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH		11805 PERF. 9704 - 9830	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH		10600 PERF. 8888 - 9946	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025											

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 8278 - 9784	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 8334 - 9766	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55 1	674 3	N	-0-		-0-
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH		10600 PERF. 9273 - 10070	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 7945 - 10052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
0									EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9142 - 9451	
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503 3	-0-
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8244 - 9554	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264 3	-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9047 - 9942	
03	3224 X	511	-0-	-2713	-0-	511	3		-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				-0-
*07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3		-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3		-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8353 - 9673	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8828 - 10096	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8160 - 9538	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298 3	-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
03	2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	1594	-0-	-1010	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	110	1	1334	3	N	-0-					-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863								
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*06	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	83	1	1021	3	N	-0-					-0-
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470								
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	394	-0-	-716	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	N	-0-					-0-
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362								
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3	N	-0-					-0-
*07	3100 N	4970	-0-	1870	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	9503	-0-	6403	-0-	8273	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035											
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)				WELL #:	184	RRCID ->	146464	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8366 -	9546	
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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	N	-0-			-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)				WELL #:	152	RRCID ->	165734	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	12055	PERF.	8890 - 9962
03	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
05	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	3	N	-0-			-0-
*07	1612	N	395	-0-	-1217	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1				WELL #:	36	RRCID ->	167100	COMPL. DATE	10/25/1997			TOTAL	DEPTH	11555	PERF.	8459 - 8690
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)				WELL #:	119	RRCID ->	171105	COMPL. DATE	09/19/1998			TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9042 - 9870
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)				WELL #:	179	RRCID ->	177354	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9322 - 9760
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)				WELL #:	182	RRCID ->	177355	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9235 - 9648
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)				WELL #:	166	RRCID ->	178083	COMPL. DATE	05/24/2000			TOTAL	DEPTH	11980	PERF.	9266 - 10009
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -2)														
WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N		-0-		-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N		-0-		-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N		-0-		-0-
*06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	176	1	2146	3	N		-0-		-0-
*07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N		-0-		-0-
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N		-0-		-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)														
WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)														
WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208														
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N		-0-		-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N		-0-		-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N		-0-		-0-
*06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	3	N		-0-		-0-
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N		-0-		-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N		-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)														
WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	453	-0-	453	453	453	3			N		-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035													
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:		131	RRCID ->	221488	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL	DEPTH	11954	PERF.	8768 - 10010				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #:		108	RRCID ->	230323	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	8059 - 9410				
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3			N	-0-					-0-	
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-					-0-	
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3			N	-0-					-0-	
*06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		129	1	1573	3	N	-0-					-0-	
*07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	3			N	-0-					-0-	
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3			N	-0-					-0-	
OGU (MC & SUGETT 21)				WELL #:		160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857				
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WELLS, GRACE "A"				WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479				
03		3596 X	2586	-0-	-1010	-0-		2586	3			N	-0-					-0-	
04		3480 X	1675	-0-	-1805	-0-		1675	3			N	-0-					-0-	
05		3596 X	2974	-0-	-622	-0-		2974	3			N	-0-					-0-	
*06		2970 X	2584	-0-	-386	-0-		196	1	2388	3	N	-0-					-0-	
*07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	3			N	-0-					-0-	
08		2976 X	2781	-0-	-195	-0-		2781	3			N	-0-					-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -4)				WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8004 - 10071				
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	3			N	-0-					-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-	
05		651 N	402	-0-	-249	-0-		402	3			N	-0-					-0-	
*06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		139	1	1685	3	N	-0-					-0-	
*07		3100 N	3146	-0-	46	-0-		3146	3			N	-0-					-0-	
*08		2877 N	2831	-0-	-46	-0-		2831	3			N	-0-					-0-	
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)						67890 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
MORGAN CREEK VILLAGE INC						WELL #:	1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL	DEPTH	15208	PERF.	14248 - 14274			
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-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST												69997 100 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1												RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
03		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-			9 1	9193	2	N	-0-						-0-		
04		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-			8965 2			N	-0-						-0-		
05		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-			8649 2			N	-0-						-0-		
06		7620 X	4992	-0-	-2628	-0-			122 1	4870	2	N	-0-						-0-		
07		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-			24 1	8403	2	N	-0-						-0-		
08		7874 X	6472	-0-	-1402	-0-			6472 2			N	-0-						-0-		
POTH FAMILY TRUST												WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567	
03		86676 X	85851	-0-	-825	-0-			81 1	85770	2	N	-0-						-0-		
04		84539 X	84539	-0-	-0-	-0-			84539 2			N	-0-						-0-		
05		86056 X	84823	-0-	-1233	-0-			84823 2			N	-0-						-0-		
06		83280 X	66815	-0-	-16465	-0-			1633 1	65182	2	N	-0-						-0-		
07		87358 X	65191	-0-	-22167	-0-			182 1	65009	2	N	-0-						-0-		
08		90503 X	90503	-0-	-0-	-0-			90503 2			N	-0-						-0-		
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT												70792 200 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1												RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9880 - 9920	
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-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER												220903		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683	
WELL #: 1												RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683			
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-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____												08/29/2025 - W/O TO 174204 7-7-99/PARTIALLY PLUGGED.									
ETHRIDGE												WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118	
03		744 N	571	-0-	-173	-0-			571 2			N	-0-						11		
04		780 N	687	-0-	-93	-0-			687 2			N	-0-						11		
05		682 N	681	-0-	-1	-0-			23 1	658	2	N	-0-						11		
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-			9 1	757	2	N	-0-						11		
07		713 N	654	-0-	-59	-0-			45 1	609	2	N	-0-						11		
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-			34 1	830	2	N	-0-						11		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
TUCKER															
WELL #: 2												RRCID -> 159759			
COMPL. DATE 07/04/1996												TOTAL DEPTH 11000			
PERF. 9544 - 9676															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-				8
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				8
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	33	1	951	2	Y	-0-				8
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	888	2	Y	-0-				8
07	992 N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	Y	-0-				8
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-				8
TUCKER															
WELL #: 3															
RRCID -> 161749															
COMPL. DATE 10/24/1996															
TOTAL DEPTH 11155															
PERF. 9499 - 9828															
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025															
TUCKER															
WELL #: 4															
RRCID -> 161930															
COMPL. DATE 01/16/1997															
TOTAL DEPTH 11050															
PERF. 9682 - 9964															
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-				8
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-				8
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	85	1	2434	2	Y	-0-				8
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	23	1	2010	2	Y	-0-				8
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	122	1	1636	2	Y	-0-				8
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	86	1	2117	2	Y	-0-				8
BETTINGER															
WELL #: 2															
RRCID -> 162578															
COMPL. DATE 03/15/2012															
TOTAL DEPTH 11500															
PERF. 9696 - 10689															
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	6	1	659	2	N	-0-				8
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	2	1	654	2	N	-0-				8
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	N	-0-				8
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-				8
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	50	1	547	2	N	-0-				8
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	34	1	549	2	N	-0-				8
TUCKER															
WELL #: 5															
RRCID -> 164339															
COMPL. DATE 07/03/1997															
TOTAL DEPTH 11018															
PERF. 10820 - 10970															
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-				8
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				8
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-				8
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	-0-				8
07	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	Y	-0-				8
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-				8
STONE, R. E. "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 167914															
COMPL. DATE 02/25/1998															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 9536 - 9553															
03	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	10	1	2466	2	Y	-0-				-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2467	2	Y	-0-				-0-
05	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	75	1	2249	2	Y	-0-				-0-
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2	Y	-0-				-0-
07	2604 X	2037	-0-	-567	-0-	116	1	1921	2	Y	-0-				-0-
08	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	135	1	2168	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE										//CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	N	1	1	8			-0-		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	5	5	8			-0-		
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	2	2	8			-0-		
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	N	-0-					-0-		
TUCKER																			
WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162																			
03	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					8		
04	2040 N	1112	-0-	-928	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					8		
05	2108 N	211	-0-	-1897	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					8		
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1391	2	Y	-0-					8		
07	1147 X	1067	-0-	-80	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					8		
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	Y	-0-					8		
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT																			
WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466																			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BURLESON-MCBAY																			
WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BETTINGER																			
WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158																			
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	-0-	15	1	1664	2	N	-0-					8		
04	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	-0-	6	1	1701	2	N	3	3	8			8		
05	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	1	1	8			8		
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					8		
07	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	-0-	117	1	1287	2	N	-0-					8		
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-					8		
MCCLARAN, J. C.																			
WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737																			
03	1953 N	959	-0-	-994	-0-	-0-	4	1	955	2	Y	-0-					-0-		
04	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-		
05	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	-0-	43	1	1292	2	Y	-0-					-0-		
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	Y	-0-					-0-		
07	1240 N	750	-0-	-490	-0-	-0-	43	1	707	2	Y	-0-					-0-		
08	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																	
KENNEDY, FORREST		WELL #:		1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		620 N	590	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			2 1	588	2	Y	-0-						-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	576	2	Y	-0-						-0-
05		620 N	584	-0-	-0-	-36	-0-	-0-			19 1	565	2	Y	-0-						-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	550	2	Y	-0-						-0-
07		620 N	520	-0-	-0-	-100	-0-	-0-			30 1	490	2	Y	-0-						-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	611	2	Y	-0-						-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082																	
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:				RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774							
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				04/13/2004																	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																	
SCHULTZ "E"				WELL #:				RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:				3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:				4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:				8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
SCHULTZ "E"			WELL #:		10	RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PERSONVILLE (RODESSA)					70792 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
WORSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014				
03	682 N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-			85
04	570 N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-			85
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-			85
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-			85
07	248 N	70	-0-	-178	-0-	5	1	65	2	N	-0-			85
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	8	1	203	2	N	-0-			85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
SCHULTZ "E"			WELL #:		6 T	RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6584 - 6910				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)					70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.					100710									
WATSON			WELL #:		1	RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER										//CONT.//	70792 666 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7607	-	7687
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2			N	-0-					-0-
04		992 X	992	-0-	-0-	-0-		992	2			N	-0-					-0-
05		310 X	310	-0-	-0-	-0-		10	1	300	2	N	-0-					-0-
06		721 X	721	-0-	-0-	-0-		8	1	713	2	N	-0-					-0-
07		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-		72	1	965	2	N	-0-					-0-
08		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-		47	1	1165	2	N	-0-					-0-
TUCKER										WELL #:	7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7868	-	7913
03		4867 X	4323	-0-	-544	-0-		4323	2			Y	-0-					3
04		4380 X	4234	-0-	-146	-0-		4234	2			Y	-0-					3
05		4464 X	4168	-0-	-296	-0-		141	1	4027	2	Y	-0-					3
06		4230 X	3649	-0-	-581	-0-		42	1	3607	2	Y	-0-					3
07		4371 X	3439	-0-	-932	-0-		239	1	3200	2	Y	-0-					3
08		4371 X	4017	-0-	-354	-0-		157	1	3860	2	Y	-0-					3
HILL, LAURA										WELL #:	4	RRCID -> 171099	COMPL. DATE 10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 7591	-	7596
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																		
BETTINGER										WELL #:	1	RRCID -> 174204	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 7552	-	7963
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025																		
PHILLIPS										WELL #:	1	RRCID -> 174207	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7620	-	7922
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MUSE, M.										WELL #:	2	RRCID -> 189491	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 7640	-	7456
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	274 1	1564 2	N	9
						124 5	10 9		
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	154 1	1781 2	N	3
						303 5	3 9		
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	252 1	1665 2	N	1
						336 5	1 9		
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	158 1	1698 2	N	5
						385 5	6 9		
07	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	275 1	1425 2	N	7
						322 5	8 9		
08	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	298 1	1537 2	N	-0-
						263 5			
RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025									
RENFRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610	
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	13 1	3056 2	N	-0-
04	3000 N	3177	-0-	177	177	77 1	3100 2	N	-0-
05	3100 N	3185	-0-	85	262	103 1	3082 2	N	-0-
06	3000 N	2887	-0-	-113	149	89 1	2798 2	N	-0-
07	2931 X	2782	-0-	-149	-0-	159 1	2623 2	N	-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	217 1	3480 2	N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRESLEY SADLER GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 X	2729	-0-	-371	-0-	1419	2	1301	5	N	8	8	8	8	-0-
04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	1457	2	1351	5	N	3	3	3	3	-0-
05	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	1449	2	1295	5	N	1	1	1	1	-0-
06	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	1422	2	1266	5	N	6	6	6	6	-0-
07	2914 X	2120	-0-	-794	-0-	1252	2	860	5	N	7	7	7	7	-0-
08	2914 X	2638	-0-	-276	-0-	1490	2	1148	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FERGUSON GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAE B. VANCE G.U.													WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412		
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1001	2	101	5	N	3	3	3	3	-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	1	1	1	1	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	25	5	647	2	N	4	4	4	4	-0-
07	1147 N	807	-0-	-340	-0-	622	2	176	5	N	8	8	8	8	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	188	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474		
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
04	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	45	1	1839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
05	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	61	1	1826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	53	1	1657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	97	1	1607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	87	1	1397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
ALEXANDER, TONI													WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289		
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	777	1	6470	2	N	77	77	77	77	-0-
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	171	5	85	9		4	4	4	4	-0-
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	782	1	6628	2	N	1	1	1	1	-0-
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	166	5	6159	2	N	30	30	30	30	-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	790	1	4215	2	N	32	32	32	32	-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	168	5	3899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520														
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	1072	2	Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	32	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	833	-0-	-221	-0-	47	1	785	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	56	1	896	2	Y	-0-			-0-

MAGGIE B. BROWN WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429														
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	34	1	8237	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
04	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	203	1	8209	2	N	6	6 8		-0-
						7	9							
05	8494 X	8283	-0-	-211	-0-	267	1	8014	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	8220 X	5421	-0-	-2799	-0-	167	1	5252	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
07	8711 X	4125	-0-	-4586	-0-	235	1	3889	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	8711 X	19	-0-	-8692	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 10925 - 11161														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559														
03	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	18	1	4480	2	N	72	72 8		-0-
						79	9							
04	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	101	1	4096	2	N	126	126 8		-0-
						139	9							
05	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	139	1	4168	2	N	30	30 8		-0-
						33	9							
06	4260 X	3596	-0-	-664	-0-	108	1	3409	2	N	72	72 8		-0-
						79	9							
07	4588 X	3401	-0-	-1187	-0-	192	1	3173	2	N	33	33 8		-0-
						36	9							
08	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	202	1	3242	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1554	-0-	1554	2743	6	1	1548	2	N	-0-				-0-
04	T. A.	1634	-0-	1634	4377	39	1	1595	2	N	-0-				-0-
05	6106 X	1729	-0-	-4377	-0-	56	1	1673	2	N	-0-				-0-
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1303	2	N	-0-				-0-
07	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	76	1	1264	2	N	-0-				-0-
08	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	81	1	1301	2	N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 7948 - 7962			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7898 - 8034			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
HILL, LAURA G.U. #1				WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018			
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	32				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082							
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	133
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	133
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	133
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	133
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	133
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-	133
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				//CONT.// 70792 666 881167 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
					RRCID -> 216993	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11162	PERF. 7714			- 7936						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) VISTA RESOURCES LLC WHITE, LOWELL K. GAS UNIT				70794 475 100139 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
					RRCID -> 230053	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9320			- 11156						
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					112
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					112
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
SCHARFF GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231691	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9262			- 10998						
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					87
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					87
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
REYNOLDS, TOM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241638	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 9338			- 10552						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	419					N	NO RPT					8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	419					N	NO RPT					8
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	140					N	NO RPT					8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
LODESTONE OPERATING, INC. JOBE				100710 WELL #: 1	RRCID -> 106689	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 11082			- 11226						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOBE #1				WELL #: 6	RRCID -> 179268	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 11446	PERF. 10993			- 11230						
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRATON OPERATING LLC 186717															
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009															
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096															
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-				74
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-				74
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				74
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				74
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-				74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087															
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-				124
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				124
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-				124
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-				124
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				124
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016															
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-				51
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				51
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				51
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				51
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-				51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906															
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-				192
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	170 1			22
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				22
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				22
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717											
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900											
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2				43
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349											
03	124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2				-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-		2 1	85 2			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-		3 1	103 2			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		3 1	87 2			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-		5 1	87 2			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1445	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	-0-	35	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	-0-	48	1	1453	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	-0-	80	1	1329	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154															
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2731	2	N	-0-			-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2516	2	N	-0-			-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2156	-0-	-572	-0-	-0-	123	1	2033	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	-0-	151	1	2434	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125															
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBA Y G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352															
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-			-0-
07	744 N	604	-0-	-140	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386													
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
03	T. A.	1391	-0-	1391	2872	6 1	1374 2	Y	10	10 8			-0-
04	T. A.	1384	-0-	1384	4256	11 9	1339 2	Y	11	11 8			-0-
05	5474 X	1218	-0-	-4256	-0-	33 1	1177 2	Y	2	2 8			-0-
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	12 9	714 2	Y	7	7 8			-0-
07	1426 N	4	-0-	-1422	-0-	39 1	3 9	Y	3	3 8			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	2 9		Y	-0-				-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	5 1	1224 2	N	-0-				-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	30 1	1207 2	N	-0-				-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	44 1	1324 2	N	-0-				-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	36 1	1141 2	N	-0-				-0-
07	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	62 1	1029 2	N	-0-				-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89 1	1435 2	N	-0-				-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	4 1	856 2	N	-0-				-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	20 1	813 2	N	-0-				-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	27 1	825 2	N	-0-				-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24 1	761 2	N	-0-				-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	44 1	726 2	N	-0-				-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	57 1	917 2	N	-0-				-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684													
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	149 2	Y	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	Y	-0-				-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	-0-				-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	-0-				-0-
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526													
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 1	305 2	N	-0-				-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	N	-0-				-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2	N	-0-				-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9 1	286 2	N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	N	-0-				-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	N	-0-				-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497													
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	7 1	1692 2	N	-0-				-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	49 1	1978 2	N	-0-				-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	65 1	1961 2	N	-0-				-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	51 1	1615 2	N	-0-				-0-
07	2108 N	1366	-0-	-742	-0-	78 1	1288 2	N	-0-				-0-
08	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	104 1	1668 2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
FERGUSON GAS UNIT										WELL #:	1D	RRCID -> 087085	COMPL. DATE 02/06/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4568	- 4928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TUCKER, MUSE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 087160	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 11623	PERF. 11374	- 11504		
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1728	-0-	-372	-0-	-0-		42	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	2170 X	2128	-0-	-42	-0-	-0-		68	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2615	2	N	-0-					-0-
CLIFTON, ARTHUR										WELL #:	1	RRCID -> 088622	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10817	- 10912		
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	166	2	N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	149	2	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	155	2	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-		7	1	118	2	N	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	186	2	N	-0-					-0-
WEBB, REBECCA										WELL #:	1	RRCID -> 090652	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11604	PERF. 11186	- 11377		
03	1085 N	780	-0-	-305	-0-	-0-		3	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	-0-		25	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-		33	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	769	-0-	-285	-0-	-0-		44	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	1054 X	874	-0-	-180	-0-	-0-		51	1	823	2	Y	-0-					-0-
PRITCHARD, J. C. G.U.										WELL #:	1	RRCID -> 090813	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10675	- 10848		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VANCE, MAE B. G.U.										WELL #:	1	RRCID -> 091070	COMPL. DATE 08/28/1980	TOTAL DEPTH 11267	PERF. 10722	- 10929		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/24/2025								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289													
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	1	1	154	2	N			-0-
04	300 N	95	-0-	-205	-0-	2	1	93	2	N			-0-
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	2	N			-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373													
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	2	N			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N			-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	N			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	37	1	606	2	N			-0-
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	36	1	576	2	N			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447													
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	3	1	830	2	Y			-0-
04	870 N	566	-0-	-304	-0-	14	1	552	2	Y			-0-
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	22	1	669	2	Y			-0-
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	20	1	630	2	Y			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006													
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y			-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	49	1	1998	2	Y			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1943	2	Y			-0-
06	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	47	1	1488	2	Y			-0-
07	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	95	1	1565	2	Y			-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147													
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	95	1	639	2	N			-0-
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	86	1	636	2	N			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	691	2	N			125
						138	9						
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	177	1	463	2	N			137
						13	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	N			147
						11	9						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	338	-0-	-0-	-3	-0-	1	1	337	2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-0-	-15	-0-	19	1	307	2	N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1646	2	N	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	2	N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	N	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
03	992 N	984	-0-	-0-	-8	-0-	4	1	980	2	Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	901	-0-	-0-	-91	-0-	29	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	738	-0-	-0-	-223	-0-	42	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	483	-0-	-0-	-168	-0-	28	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	560	-0-	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1922 N	1031	-0-	-891	-0-	35 1	995 2	Y	1	1 8		-0-
04	1800 N	745	-0-	-1055	-0-	1 9	697 2	Y	1	1 8		-0-
05	3100 N	3707	-0-	607	607	47 1	3558 2	Y	-0-			-0-
06	3087 X	2480	-0-	-607	-0-	1 9	2374 2	Y	1	1 8		-0-
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	105 1	1562 2	Y	1	1 8		-0-
08	3720 X	2123	-0-	-1597	-0-	125 1	1969 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
						154 1						
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511												
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 1	200 2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 1	179 2	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 2	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
SPENCE, RALPH WELL #: 1										RRCID -> 108642			COMPL. DATE 10/28/1983			TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	589 N	516	-0-	-73	-0-			2	1	514	2	Y	-0-			-0-		
04	540 N	144	-0-	-396	-0-			3	1	141	2	Y	-0-			-0-		
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-			17	1	518	2	Y	-0-			-0-		
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-			23	1	719	2	Y	-0-			-0-		
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-			52	1	852	2	Y	-0-			-0-		
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-			58	1	932	2	Y	-0-			-0-		

MILES A					WELL #: 1	RRCID -> 109732			COMPL. DATE 01/25/1984			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312						
03	2821 N	2624	-0-	-197	-0-			11	1	2611	2	Y	2	2	8	-0-		
								2	9									
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-			64	1	2572	2	Y	1	1	8	-0-		
								1	9									
05	2790 N	2667	-0-	-123	-0-			86	1	2581	2	Y	-0-			-0-		
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-			78	1	2447	2	Y	1	1	8	-0-		
								1	9									
07	2728 X	2258	-0-	-470	-0-			129	1	2129	2	Y	-0-			-0-		
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-			170	1	2738	2	Y	-0-			-0-		

BURLESON					WELL #: 2	RRCID -> 109733			COMPL. DATE 02/19/1984			TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316						
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-			4	1	932	2	N	-0-			-0-		
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			32	1	1306	2	N	-0-			-0-		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-			-0-		
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			39	1	1227	2	N	-0-			-0-		
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			93	1	1542	2	N	-0-			-0-		
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			103	1	1648	2	N	-0-			-0-		

TUCKER, DURWARD J.					WELL #: 1	RRCID -> 110288			COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568						
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		

BURLESON-MCBAY					WELL #: 2	RRCID -> 110907			COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348						
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-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		

STONE, R. E. GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 111316			COMPL. DATE 05/23/1984			TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	N	-0-	-0-
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121	2	N	-0-	-0-
05	248 N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-	-0-
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117												
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	2	Y	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-	-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	-0-	-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174												
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	2	Y	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	Y	-0-	-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-	-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	Y	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579	2	Y	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363												
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	2	N	-0-	-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1620	2	N	-0-	-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-	-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	N	-0-	-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	2	N	-0-	-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527												
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	7	1	1719	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1236	-0-	-714	-0-	30	1	1206	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	36	1	1070	2	N	-0-	-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	2	N	-0-	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	86	1	1418	2	N	-0-	-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-	-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754												
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	N	-0-	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-	-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	48	1	1521	2	N	-0-	-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	2	N	-0-	-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	-0-	-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
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
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373	2	N	-0-			-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	9	1	370	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	3	1	734	2	N	-0-			-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	23	1	691	2	N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	2	N	-0-			-0-
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	35	1	583	2	N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	2	Y	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	2	Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	40	1	647	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	11	1	2588	2	N	-0-			-0-
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	2	N	-0-			-0-
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	69	1	2175	2	N	-0-			-0-
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	119	1	1968	2	N	-0-			-0-
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	4	1	969	2	Y	3	3	8	-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1063	2	Y	2	2	8	-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	2	Y	1	1	8	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	2	2	8	-0-
07	1054 N	899	-0-	-155	-0-	51	1	847	2	Y	1	1	8	-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	2	Y	-0-			20
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	15	1	619	2	Y	-0-			20
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	19	1	585	2	Y	-0-			20
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	-0-			20
07	651 N	410	-0-	-241	-0-	23	1	387	2	Y	-0-			20
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-			20
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	9	1	2097	2	Y	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	71	1	2136	2	Y	-0-			-0-
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	Y	-0-			-0-
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	117	1	1877	2	Y	-0-			-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062										COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	12 1	2840 2	Y	1	1 8			-0-
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	1 9	2570 2	Y	1	1 8			-0-
05	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	63 1	2477 2	Y	-0-				-0-
06	2970 X	1843	-0-	-1127	-0-	1 9	1785 2	Y	1	1 8			-0-
07	2945 X	1871	-0-	-1074	-0-	82 1	1764 2	Y	-0-				-0-
08	2852 X	2494	-0-	-358	-0-	57 1	2348 2	Y	-0-				-0-
						1 9							
						107 1							
						146 1							
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105										COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426			
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	1 1	244 2	N	-0-				-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	6 1	231 2	N	-0-				-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	8 1	234 2	N	-0-				-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	N	-0-				-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	11 1	183 2	N	-0-				-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	N	-0-				-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317										COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628			
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	15 1	3572 2	N	-0-				-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	77 1	3113 2	N	-0-				-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	110 1	3318 2	N	-0-				-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	89 1	2783 2	N	-0-				-0-
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	150 1	2476 2	N	-0-				-0-
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	211 1	3395 2	N	-0-				-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384										COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774			
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-				-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454										COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954			
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	8 1	1968 2	Y	1	1 8			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1 9	1857 2	Y	2	2 8			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	46 1	1874 2	Y	-0-				-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	2 9	1561 2	Y	2	2 8			-0-
07	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	62 1	1231 2	Y	1	1 8			-0-
08	1922 N	601	-0-	-1321	-0-	50 1	566 2	Y	-0-				-0-
						2 9							
						75 1							
						1 9							
						35 1							
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667										COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159			
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	97	-0-	97	154	97	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
05	154 X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	96	-0-	96	96	3	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	465	-0-	465	561	27	1	438	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-			-0-
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
03	3069 N	2810	-0-	-259	-0-	12	1	2796	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
05	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	88	1	2654	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	78	1	2439	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	111	1	1834	2	N	-0-			-0-
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	181	1	2905	2	N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	Y	-0-			-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	2	Y	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	465 X	204	-0-	-261	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	713 X	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
03	3689 X	830	-0-	-2859	-0-	3	1	826	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	3510 X	616	-0-	-2894	-0-	15	1	601	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	562	-0-	-2910	-0-	18	1	544	2	Y	-0-			-0-
06	1950 X	460	-0-	-1490	-0-	14	1	446	2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	366	-0-	-1649	-0-	21	1	345	2	Y	-0-			-0-
08	837 X	577	-0-	-260	-0-	34	1	543	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	1511 2	Y		1	1	8		3
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	-0-		21 1	854 2	Y		1	1	8		3
05	1395 N	772	-0-	-623	-0-	-0-		25 1	747 2	Y		-0-				3
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	1470 2	Y		1	1	8		3
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	1183 2	Y		1	1	8		3
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-		104 1	1670 2	Y		-0-				3
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944																
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	383 2	Y		-0-				-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	453 2	Y		-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	466 2	Y		-0-				-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	412 2	Y		-0-				-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	371 2	Y		-0-				-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	-0-		25 1	408 2	Y		-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076																
03	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	-0-		14 1	3506 2	Y		15	15	8		-0-
04	3960 X	3313	-0-	-647	-0-	-0-		79 1	3208 2	Y		24	24	8		-0-
05	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	-0-		103 1	3100 2	Y		5	5	8		-0-
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	-0-		95 1	2971 2	Y		16	16	8		-0-
07	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	-0-		152 1	2505 2	Y		7	7	8		-0-
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-		207 1	3332 2	Y		-0-				-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926																
03	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	-0-		4 1	1091 2	Y		1	1	8		-0-
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	-0-		25 1	1022 2	Y		1	1	8		-0-
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	-0-		32 1	966 2	Y		-0-				-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	497 2	Y		-0-				-0-
07	1085 N	40	-0-	-1045	-0-	-0-		2 1	38 2	Y		-0-				-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	1253 2	Y		-0-				-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514																
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	1529 2	N		-0-				-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	1441 2	N		-0-				-0-
05	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	-0-		50 1	1497 2	N		-0-				-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	1437 2	N		-0-				-0-
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	-0-		79 1	1300 2	N		-0-				-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-		104 1	1664 2	N		-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	403 N	228	-0-	-175	-0-	1 1	227 2	N	-0-				-0-	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10 1	397 2	N	-0-				-0-	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	N	-0-				-0-	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	56 1	1745 2	N	-0-				-0-	
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	92 1	1521 2	N	-0-				-0-	
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 1	944 2	N	-0-				-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	5 1	1193 2	Y	-0-				-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	29 1	1172 2	Y	1	1	8		-0-	
						1 9								
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	42 1	1253 2	Y	-0-				-0-	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	36 1	1145 2	Y	1	1	8		-0-	
						1 9								
07	1147 N	944	-0-	-203	-0-	54 1	889 2	Y	1	1	8		-0-	
						1 9								
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80 1	1289 2	Y	-0-				-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 2	Y	-0-				-0-	
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-	
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	Y	-0-				-0-	
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-				-0-	
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	3 1	801 2	Y	-0-				-0-	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18 1	729 2	Y	-0-				-0-	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	26 1	771 2	Y	-0-				-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21 1	659 2	Y	-0-				-0-	
07	775 N	665	-0-	-110	-0-	38 1	627 2	Y	-0-				-0-	
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2	Y	-0-				-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	4 1	1067 2	Y	1	1	8		-0-	
						1 9								
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	18 1	740 2	Y	1	1	8		-0-	
						1 9								
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	39 1	1178 2	Y	-0-				-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	-0-				-0-	
07	775 N	411	-0-	-364	-0-	23 1	388 2	Y	-0-				-0-	
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	46 1	740 2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	2	Y	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2654	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	88	1	2651	2	Y	-0-			-0-
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	68	1	2136	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	154	1	2468	2	Y	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	7	1	1651	2	N	-0-			-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	39	1	1568	2	N	-0-			-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1530	2	N	-0-			-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	N	-0-			-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2020	2	N	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	7	1	1602	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	2	Y	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-			-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1629	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1594	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	57	1	946	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1823	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	12 1	2918 2	Y	2	2 8			-0-
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2 9	2669 2	Y	3	3 8			-0-
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	66 1	2462 2	Y	1	1 8			-0-
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	3 9	2318 2	Y	2	2 8			-0-
07	2821 X	2404	-0-	-417	-0-	82 1	2266 2	Y	1	1 8			-0-
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	1 9	3073 2	Y	-0-				-0-
						74 1							
						2 9							
						137 1							
						1 9							
						191 1							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264													
03	4402 X	3978	-0-	-424	-0-	16 1	3956 2	Y	5	5 8			-0-
04	4050 X	3662	-0-	-388	-0-	6 9	3561 2	Y	12	12 8			-0-
05	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	88 1	3604 2	Y	3	3 8			-0-
06	3690 X	3252	-0-	-438	-0-	13 9	3145 2	Y	6	6 8			-0-
07	3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	120 1	2678 2	Y	4	4 8			-0-
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3 9	3761 2	Y	-0-				-0-
						100 1							
						7 9							
						162 1							
						4 9							
						234 1							

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086													
03	3810 X	3334	-0-	-476	-0-	14 1	3318 2	Y	2	2 8			-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2 9	2736 2	Y	3	3 8			-0-
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	68 1	2308 2	Y	1	1 8			-0-
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	3 9	2459 2	Y	2	2 8			-0-
07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	77 1	1807 2	Y	1	1 8			-0-
08	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	1 9	3070 2	Y	-0-				-0-
						78 1							
						2 9							
						109 1							
						1 9							
						191 1							

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780													
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	3 1	828 2	Y	4	4 8			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4 9	412 2	Y	10	10 8			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10 1	485 2	Y	2	2 8			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	11 9	642 2	Y	5	5 8			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	16 1	624 2	Y	5	5 8			-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	2 9	865 2	Y	-0-				-0-
						20 1							
						6 9							
						38 1							
						6 9							
						54 1							

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016													
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6 1	1508 2	N	-0-				-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	51 1	2080 2	N	-0-				-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	55 1	1647 2	N	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	N	-0-				-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	85 1	1399 2	N	-0-				-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79 1	1270 2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380										COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1215	-0-	-800	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542										COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968							
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	310 X	49	-0-	-261	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785										COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006							
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	4485	2	Y	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3312	2	Y	1	1 8				-0-
							1	9									
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818										COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732							
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	144	144 8				-0-
							158	9									
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3771	2	Y	230	230 8				-0-
							253	9									
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	Y	52	52 8				-0-
							57	9									
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4057	2	Y	166	166 8				-0-
							183	9									
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3646	2	Y	85	85 8				-0-
							94	9									
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	4284	2	Y	-0-					-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519										COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887										COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	36	1	1218	2	Y	-0-			-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	841	-0-	-306	-0-	77	1	764	2	Y	-0-			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	5	1	1256	2	Y	1	1 8		-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	Y	1	1 8		-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	1	1 8		-0-
07	1271 N	885	-0-	-386	-0-	50	1	835	2	Y	-0-			-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
03	1457 N	855	-0-	-602	-0-	4	1	850	2	Y	1	1 8		-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	2	Y	8	8 8		-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	1	1 8		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	737	2	Y	7	7 8		-0-
07	1488 N	1018	-0-	-470	-0-	58	1	958	2	Y	2	2 8		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	15	1	627	2	Y	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	31	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692														
03	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	16	1	3962	2	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
04	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	91	1	3704	2	Y	31	31	8	-0-
						34	9							
05	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	125	1	3758	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
06	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	100	1	3152	2	Y	21	21	8	-0-
						23	9							
07	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	170	1	2818	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
08	3999 X	3714	-0-	-285	-0-	218	1	3496	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088														
03	T. A.	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	11	-0-	11	34	11	2			Y	-0-			-0-
06	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
03	2604 X	1107	-0-	-1497	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	430	-0-	-2090	-0-	10	1	420	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	-0-			-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	8	1	2035	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	45	1	1841	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1152	-0-	-801	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-		-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	789	-0-	-451	-0-	45	1	744	2	Y	-0-		-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184													
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	8	1	1849	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1977	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
05	1922 N	672	-0-	-1250	-0-	22	1	649	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	52	1	1651	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	226	1	3733	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2108 X	778	-0-	-1330	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286													
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	6	1	1344	2	Y	-0-		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	2	Y	-0-		-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1513	2	Y	-0-		-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-		-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122													
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	3	1	801	2	Y	-0-		-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-		-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	47	1	775	2	Y	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032													
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	2	Y	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	-0-		-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	37	1	611	2	Y	-0-		-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	3	1	737	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	17	1	668	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	20	1	589	2	Y	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	Y	-0-		-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888													
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1144	2	N	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	33	1	994	2	N	-0-		-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	966	-0-	-243	-0-	55	1	911	2	N	-0-		-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520													
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790													
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	2	Y	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084													
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-		-0-
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-		-0-
07	279 X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-		-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994													
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	4	1	938	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	24	1	978	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	45	1	748	2	Y	-0-		-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-		-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
03	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	Y	-0-		-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-		-0-
05	1798	N	1020	-0-	-778	-0-	33	1	987	2	Y	-0-		-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	-0-		-0-
07	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	102	1	1683	2	Y	-0-		-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-		-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	4	1	983	2	Y	-0-		-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-		-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	-0-		-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-		-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-		-0-
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1227	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	10	1	2373	2	N	-0-		-0-
04	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	54	1	2198	2	N	-0-		-0-
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	75	1	2260	2	N	-0-		-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	N	-0-		-0-
07	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	105	1	1729	2	N	-0-		-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	2	Y	-0-		-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-		-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	2	Y	-0-		-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-		-0-
07	806	X	746	-0-	-60	-0-	43	1	703	2	Y	-0-		-0-
08	1116	X	912	-0-	-204	-0-	53	1	859	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	4	1	916 2	Y	-0-		-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874 2	Y	-0-		-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	30	1	888 2	Y	-0-		-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	45	1	751 2	Y	-0-		-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	972 2	Y	-0-		-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
03	1054 N	523	-0-	-531	-0-	2	1	521 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	23	1	915 2	N	-0-		-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	28	1	831 2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715 2	N	-0-		-0-
07	961 N	582	-0-	-379	-0-	33	1	549 2	N	-0-		-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818 2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
03	T. A.	27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-		-0-
05	T. A.	1	-0-	1	28	1	2		Y	-0-		-0-
06	39 X	11	-0-	-28	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 2	Y	-0-		-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975 2	Y	-0-		-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918 2	Y	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004 2	Y	-0-		-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903 2	Y	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	822	-0-	-201	-0-	48	1	774 2	Y	-0-		-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-		-0-	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	Y	-0-		-0-	
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	Y	-0-		-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-		-0-	
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-	
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966														
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	2	Y	-0-		-0-	
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	-0-		-0-	
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	2	Y	-0-		-0-	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-		-0-	
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	60	1	992	2	Y	-0-		-0-	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	Y	-0-		-0-	
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	N	-0-		-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	-0-		-0-	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-		-0-	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	2	N	-0-		-0-	
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-		-0-	
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	2	N	-0-		-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	8	1	1910	2	Y	-0-		-0-	
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-		-0-	
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	62	1	1871	2	Y	-0-		-0-	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	-0-		-0-	
07	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	88	1	1457	2	Y	-0-		-0-	
08	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	2	Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	89	-0-	-345	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	Y	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	3	1	115	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7 8		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	8	1	1993	2	Y	7	7 8		-0-
						8	9							
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	16	16 8		-0-
						18	9							
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1880	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	10	10 8		-0-
						11	9							
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	6	6 8		-0-
						7	9							
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	52	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	53	1	844	2	Y	-0-			-0-
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046										COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143			
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
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	3	1	778	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	20	1	804	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	146	-0-	-815	-0-	5	1	141	2	Y	-0-		-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	2	Y	-0-		-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-		-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1872	2	Y	-0-		-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748										COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466			
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-		-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-		-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
08	341 X	135	-0-	-206	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820										COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832			
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839										COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085			
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	6	1	1359	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	23	1	935	2	Y	-0-		-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	56	1	931	2	Y	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793										COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644			
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	25	1	995	2	N	-0-		-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	-0-		-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	85	1	1360	2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069										COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326			
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	5	1	1260	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	28	1	1115	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	37	1	1113	2	N	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	982	-0-	-196	-0-	56	1	926	2	N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944										COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885			
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1294	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	5	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1349	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	77	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996																		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
07	186 N	40	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	186 N	92	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324																		
03	372 N	364	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	391	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	246	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573																		
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
07	1209 X	834	-0-	-0-	-375	-0-	-0-	48	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	1488 X	301	-0-	-0-	-1187	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	N	-0-			-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	T. A.	687	-0-	687	688	17	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	1491 X	803	-0-	-688	-0-	26	1	777	2	Y	-0-			-0-
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2403	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	48	1	1951	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2170 N	1892	-0-	-278	-0-	61	1	1831	2	Y	-0-			-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1821	-0-	-256	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	136	1	2178	2	Y	-0-			-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	3	1	698	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	18	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
BROWDER GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 181128		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10870 - 11214	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	1748	2	Y	-0-					-0-	
		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	1274	2	Y	1		1 8			-0-	
											1 9										
05	06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	855	2	Y	-0-					-0-	
		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	707	2	Y	-0-					-0-	
07	08	806 N	626	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			36 1	590	2	Y	-0-					-0-	
		868 N	839	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			49 1	790	2	Y	-0-					-0-	

FERGUSON GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 181130		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11274 - 11304	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PRESLEY SADLER GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 181522		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11540		PERF.10954 - 11166	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BURLESON-MCBAY GU										WELL #:		5		RRCID -> 181546		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11603		PERF.11257 - 11399	
03	04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	683	2	Y	-0-					-0-	
		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	650	2	Y	-0-					-0-	
05	06	651 N	644	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			21 1	623	2	Y	-0-					-0-	
		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	571	2	Y	-0-					-0-	
07	08	682 N	584	-0-	-0-	-98	-0-	-0-			33 1	551	2	Y	-0-					-0-	
		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	680	2	Y	-0-					-0-	

RAINES, B. J.										WELL #:		8		RRCID -> 181738		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10956 - 11148	
03	04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	321	2	Y	-0-					-0-	
		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	315	2	Y	-0-					-0-	
05	06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	341	2	Y	-0-					-0-	
		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	328	2	Y	-0-					-0-	
07	08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	302	2	Y	-0-					-0-	
		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	334	2	Y	-0-					-0-	

QUINN ESTATE										WELL #:		5		RRCID -> 181773		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11574		PERF.11148 - 11348	
03	04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	437	2	Y	-0-					-0-	
		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	427	2	Y	-0-					-0-	
05	06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	458	2	Y	-0-					-0-	
		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	393	2	Y	-0-					-0-	
07	08	403 N	391	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			22 1	369	2	Y	-0-					-0-	
		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	467	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	11 1	2622 2	N	23	23	8			4
						25 9								
04	2250 N	1345	-0-	-905	-0-	32 1	1287 2	N	24	24	8			4
						26 9								
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	88 1	2637 2	N	7	7	8			4
						8 9								
06	3000 N	3039	-0-	39	39	93 1	2937 2	N	8	8	8			4
						9 9								
*07	2385 N	2346	-0-	-39	-0-	133 1	2206 2	N	6	4	7	6	8	-0-
						7 9								
08	3100 N	3407	-0-	307	307	200 1	3207 2	N	-0-					-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
03	2791 N	1434	-0-	-1357	-0-	6 1	1428 2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1633	-0-	-557	-0-	39 1	1594 2	N	-0-					-0-
05	2263 X	1515	-0-	-748	-0-	49 1	1466 2	N	-0-					-0-
06	2190 X	1409	-0-	-781	-0-	43 1	1366 2	N	-0-					-0-
07	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	70 1	1161 2	N	-0-					-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	114 1	1830 2	N	-0-					-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
03	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	6 1	1432 2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	35 1	1405 2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	48 1	1438 2	N	-0-					-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	39 1	1239 2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	67 1	1104 2	N	-0-					-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97 1	1554 2	N	-0-					-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	674 1	4058 2	Y	14	14	8			-0-
						1495 5	15 9							
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	593 1	2782 2	Y	3	3	8			-0-
						1571 5	3 9							
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	676 1	4013 2	Y	1	1	8			-0-
						1405 5	1 9							
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	627 1	3248 2	Y	8	8	8			-0-
						1283 5	9 9							
07	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	545 1	1415 2	Y	7	7	8			-0-
						1437 5	8 9							
08	6231 X	5248	-0-	-983	-0-	644 1	2698 2	Y	-0-					-0-
						1906 5								
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	3 1	683 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	16 1	667 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	20 1	586 2	Y	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21 1	649 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40 1	655 2	Y	1	1	8			-0-
						1 9								
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57 1	908 2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	3	1	828	2	Y	-0-			-0-
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	68	1	2769	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-			-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	1667	-0-	-1278	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	4	1	959	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-	21	1	870	2	N	-0-			-0-
05	961 N	904	-0-	-57	-0-	29	1	875	2	N	-0-			-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-			-0-
07	930 N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
03	930 N	274	-0-	-656	-0-	1	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	2	Y	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1178 N	971	-0-	-207	-0-	55	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1508	2	Y	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	6	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	659	-0-	-674	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	56	1	900	2	Y	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	5	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	29	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	987	-0-	-253	-0-	56	1	931	2	N	-0-			-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	N	-0-			-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	14	1	569	2	N	-0-			-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	21	1	642	2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-			-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	8	1	1864	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	37	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	53	1	1599	2	N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	47	1	1484	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	67	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	5	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	30	1	1228	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	47	1	1402	2	N	-0-			-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	67	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	2	1	562	2	Y	2	2	8	-0-
04	840 N	796	-0-	-44	-0-	19	1	774	2	Y	3	3	8	-0-
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	25	1	766	2	Y	1	1	8	-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	495	-0-	-342	-0-	28	1	466	2	Y	1	1	8	-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-			772 1525	1 5	4232 26	2 9	Y	24	24 8		-0-
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-			684 1104	1 5	2798 3	2 9	Y	3	3 8		-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-			678 1207	1 5	2350 1	2 9	Y	1	1 8		-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-			643 1519	1 5	2899 8	2 9	Y	7	7 8		-0-
07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-			694 1099	1 5	2399 11	2 9	Y	10	10 8		-0-
08	6541 X	4163	-0-	-2378	-0-			638 1338	1 5	2187	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-			1	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			4	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-			6	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-			2	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-			10	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-			13	1	201	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002																
03	899 N	825	-0-	-74	-0-			3	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-			22	1	871	2	Y	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-			31	1	944	2	Y	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-			25	1	780	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	809	-0-	-121	-0-			46	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			62	1	995	2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093																
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264																
03	899 N	896	-0-	-3	-0-			4	1	892	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	730	-0-	-140	-0-			18	1	712	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	820	-0-	-48	-0-			26	1	794	2	Y	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-			17	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	28	-0-	-716	-0-			2	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	20	-0-	-786	-0-			1	1	19	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3 1	785 2	Y	-0-				-0-	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	23 1	947 2	Y	1	1 8			-0-	
						1 9								
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31 1	927 2	Y	-0-				-0-	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21 1	658 2	Y	-0-				-0-	
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	39 1	645 2	Y	-0-				-0-	
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	52 1	834 2	Y	-0-				-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
03	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	5 1	1278 2	N	-0-				-0-	
04	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	32 1	1309 2	N	-0-				-0-	
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	47 1	1399 2	N	-0-				-0-	
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	40 1	1259 2	N	-0-				-0-	
07	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	61 1	1004 2	N	-0-				-0-	
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	93 1	1491 2	N	-0-				-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
03	2914 X	2645	-0-	-269	-0-	11 1	2632 2	N	2	2 8			-0-	
						2 9								
04	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	58 1	2356 2	N	2	2 8			-0-	
						2 9								
05	2852 X	2795	-0-	-57	-0-	90 1	2704 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
06	2550 N	2369	-0-	-181	-0-	73 1	2295 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	129 1	2129 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
08	3100 N	3120	-0-	20	20	183 1	2937 2	N	-0-				-0-	
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
03	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	10 1	2362 2	N	-0-				-0-	
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	79 1	3198 2	N	-0-				-0-	
05	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	98 1	2934 2	N	-0-				-0-	
06	3120 X	2131	-0-	-989	-0-	66 1	2065 2	N	-0-				-0-	
07	3224 X	2578	-0-	-646	-0-	147 1	2431 2	N	-0-				-0-	
08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	177 1	2844 2	N	-0-				-0-	
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	16 1	3964 2	Y	-0-				-0-	
04	3360 X	2711	-0-	-649	-0-	65 1	2646 2	Y	-0-				-0-	
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	120 1	3622 2	Y	-0-				-0-	
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	99 1	3099 2	Y	-0-				-0-	
07	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	173 1	2866 2	Y	-0-				-0-	
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	260 1	4171 2	Y	-0-				-0-	
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
03	3999 X	1655	-0-	-2344	-0-	7 1	1648 2	N	-0-				-0-	
04	3780 X	2518	-0-	-1262	-0-	61 1	2457 2	N	-0-				-0-	
05	3751 X	2187	-0-	-1564	-0-	70 1	2117 2	N	-0-				-0-	
06	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	73 1	2302 2	N	-0-				-0-	
07	3255 X	1993	-0-	-1262	-0-	114 1	1879 2	N	-0-				-0-	
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	139 1	2239 2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	29 1	6983 2	Y	8	8 8				-0-
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	161 1	6530 2	Y	15	15 8				-0-
05	5828 X	5530	-0-	-298	-0-	178 1	5348 2	Y	4	4 8				-0-
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	178 1	5586 2	Y	8	8 8				-0-
07	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	320 1	5289 2	Y	4	4 8				-0-
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	446 1	7168 2	Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-					-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-					-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-					-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-					-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-					-0-
08	2418 N	1431	-0-	-987	-0-	1431 2		N	-0-					-0-
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-					-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722 2		N	-0-					-0-
07	837 N	456	-0-	-381	-0-	456 2		N	-0-					-0-
08	837 N	351	-0-	-486	-0-	351 2		N	-0-					-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-					-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-					-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-					-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
03	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	1094 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944 2		N	-0-					-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-					-0-
06	1050 N	870	-0-	-180	-0-	870 2		N	-0-					-0-
07	961 N	471	-0-	-490	-0-	471 2		N	-0-					-0-
08	1240 N	550	-0-	-690	-0-	550 2		N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 11128 - 11209																	
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	2990	-0-	-490	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11114 - 11145																	
03	1116	N	636	-0-	-480	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1350	N	556	-0-	-794	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10940 - 11093																	
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				25
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				25
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					25
07	3100	N	3525	-0-	-425	-0-	3525	2			N	-0-					25
08	3332	X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-					25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912																	
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3	3	8			-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167																	
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//													70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.													828082													
KOTT													WELL #:	2	RRCID ->	181726	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10888 - 11105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	725	2	N	-0-				-0-								64
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	718	2	N	-0-				-0-								64
05	744 N	477	-0-	-267	-0-	-0-	-0-		21	1	456	2	N	-0-				-0-								64
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	991	2	N	-0-				-0-								64
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	-0-	-0-		30	1	642	2	N	-0-				-0-								64
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	800	2	N	-0-				-0-								64
OAKES, C.W. ESTATE													WELL #:	3	RRCID ->	209539	COMPL. DATE	01/04/2021	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9784 - 10959			
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	-0-	-0-		2006	2			N	-0-				-0-								120
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2312	2			N	-0-				-0-								120
05	3100 N	3402	-0-	302	-0-	302	-0-		3402	2			N	-0-				-0-								120
06	2904 N	2602	-0-	-302	-0-	-0-	-0-		2602	2			N	-0-				-0-								120
07	3100 N	4042	-0-	942	-0-	942	-0-		4042	2			N	-0-				-0-								120
08	4087 X	3145	-0-	-942	-0-	-0-	-0-		3145	2			N	-0-				-0-								120
CARLSON, JACK													WELL #:	2	RRCID ->	227154	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10497 - 11297			
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	-0-	-0-		689	2			N	-0-				-0-								83
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1421	2			N	-0-				-0-								83
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-				-0-								83
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1224	2			N	-0-				-0-								83
07	1457 N	900	-0-	-557	-0-	-0-	-0-		900	2			N	-0-				-0-								83
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1156	2			N	-0-				-0-								83
MCCLARAN, J. C.													WELL #:	3	RRCID ->	228229	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.	9809 - 10973			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								41
OAKES, C.W. ESTATE													WELL #:	4	RRCID ->	241809	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL	DEPTH	11884	PERF.	10576 - 11728			
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3721	2			N	-0-				-0-								70
04	3120 X	2399	-0-	-721	-0-	-0-	-0-		2399	2			N	-0-				-0-								70
05	3224 X	2516	-0-	-708	-0-	-0-	-0-		2516	2			N	-0-				-0-								70
06	3120 X	2562	-0-	-558	-0-	-0-	-0-		2562	2			N	-0-				-0-								70
07	3224 X	2458	-0-	-766	-0-	-0-	-0-		2458	2			N	-0-				-0-								70
08	3224 X	1634	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-		1634	2			N	-0-				-0-								70
COOPER													WELL #:	1	RRCID ->	244880	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11409 - 11614			
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2902	2			N	-0-				-0-								32
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2529	2			N	-0-				-0-								32
05	2697 N	2194	-0-	-503	-0-	-0-	-0-		2194	2			N	-0-				-0-								32
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2471	2			N	-0-				-0-								32
07	2604 N	2249	-0-	-355	-0-	-0-	-0-		2249	2			N	-0-				-0-								32
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2556	2			N	-0-				-0-								32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
SCHULTZ "E"										WELL #:	1	RRCID -> 091951	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11225 - 11274	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	1355	-0-	1355	1355	1355	2			Y	-0-				-0-
05		T. A.	680	-0-	680	2035	680	2			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2035					Y	-0-				-0-
07		2035 X	-0-	-0-	-2035	-0-					Y	-0-				-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				-0-

SCHULTZ "E"										WELL #:	9	RRCID -> 182947	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448	
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-				-0-
04		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-				-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-				-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-				-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-				-0-
08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)										70796 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12288 - 12387	
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12424 - 12528	
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS										WELL #:	1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198 - 12546	
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				-0-

J. A. GILLIAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809 - 11477	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")				70878 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
VAUGHN, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10234	- 10248					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
03	2666 N	2139	-0-	-527	-0-	240 1	1790 2	N	99	189 1			72	
						109 9								
04	2490 N	2042	-0-	-448	-0-	224 1	1766 2	N	47				119	
						52 9								
05	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	633 1	1803 2	N	46				165	
						51 9								
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	596 1	1795 2	N	45				210	
						50 9								
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	350 1	1806 2	N	48	188 1			70	
						53 9								
08	2480 N	1934	-0-	-546	-0-	431 1	1470 2	N	30				100	
						33 9								
PICKTON (BACON LIME)				71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7895	- 7905					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7918	- 7923					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7919	- 7927					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885													
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)										//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880											
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 7774 - 7784			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7720 - 7732			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		45		RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7885 - 7903			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		89		RRCID -> 057172		COMPL. DATE 08/24/1950		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7882 - 7900			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		94		RRCID -> 057173		COMPL. DATE 11/27/1950		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7902 - 7930			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		100		RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7870 - 7880			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:		120		RRCID -> 058172		COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7823 - 7830			
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
GILLIAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GILLIAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
VISTA RESOURCES LLC		100139							
SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182	
03	T. A.	850	-0-	850	850	3 1	847 2	Y	-0-
04	T. A.	442	-0-	442	1292	11 1	431 2	Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1292			Y	-0-
06	1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356							
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252	
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-
04	1980 X	1810	-0-	-170	-0-	1810 2		N	-0-
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-
06	1980 X	1614	-0-	-366	-0-	1614 2		N	-0-
07	2046 X	689	-0-	-1357	-0-	689 2		N	-0-
*08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 159208	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7189	- 7202				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	21 1	5060	2	Y	11	11	8	6
04	4920 X	4884	-0-	-36	-0-	117 1	4756	2	Y	10	10	8	6
05	5084 X	5034	-0-	-50	-0-	162 1	4870	2	Y	2	2	8	6
06	4920 X	4292	-0-	-628	-0-	132 1	4153	2	Y	6	6	8	6
07	5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	229 1	3786	2	Y	3	3	8	6
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	305 1	4908	2	Y	-0-			6
ARCHER, A. E.				WELL #: 1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7280	- 7292			
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	19 1	4582	2	Y	-0-			-0-
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	94 1	3807	2	Y	-0-			-0-
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	109 1	3286	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	83 1	2619	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	152 1	2514	2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	2971	-0-	-1617	-0-	174 1	2797	2	Y	-0-			-0-
WILD TURKEY				WELL #: 2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7324	- 7336			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BATES, LUTHER				WELL #: 1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7324	- 7336			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1				RRCID -> 241205	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF. 7218	- 11324				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

POKEY (RODESSA B)				72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
SMYTHE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898														
MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352						
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					57	
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2				N	-0-					57	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-					57	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2				N	-0-					57	
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2				N	-0-					57	
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2				N	-0-					57	
POWELL (WOODBINE 3600)				72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO								
KO OPERATING LLC				101928														
PUGH, L. W.				WELL #: 2SW		RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340						
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)				72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265														
SADLER				WELL #: 1		RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966						
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARDISON				WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670						
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXAS, LES & CO.				846666														
PARSONS, F. B.				WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE															
TEXAS, LES & CO. //CONT.// 846666															
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON															
TC OIL AND GAS, LLC 840303															
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278															
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296															
03	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			83
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			83
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			83
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			83
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279															
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338															
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025															
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225															
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370															
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:		2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4536 - 4546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:		1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4564 - 4573					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
MCADAMS "B"				WELL #:		4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 9946 - 10179					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RED LAKE (WOODBINE)				75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE							
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796															
BRACKENS				WELL #:		1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 4918 - 4948					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
STUDDARD-STEWARD				WELL #:		1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED OAK (DEXTER)				75363 080		ASSOCIATED		49B				CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
COLDIRON 1				WELL #:		1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B				CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
COLDIRON				WELL #:	2	RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			178
HEIL				WELL #:	1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460			
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	40	160 1		89
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	52			141
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	67			208
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	173 1		84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52			136
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37			173
MILLER #1, EVA MAE				WELL #:	1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460			
03	1767 #	934	-0-	-833	-0-	879	2	55 9			N	50	97 1		53
04	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2				N	-0-			53
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2				N	-0-			53
06	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2				N	-0-			53
07	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2				N	-0-			53
*08	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2				N	-0-			53
MILLER, EVA MAE				WELL #:	2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447			
03	2852 #	1299	-0-	-1553	-0-	1264	2	35 9			N	32	67 1		56
04	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2 9			N	2			58
05	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3763	2	2 9			N	2			60
06	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2				N	-0-			60
07	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2				N	-0-			60
08	3131 #	2193	-0-	-938	-0-	2193	2				N	-0-			60
WILLIAMS				WELL #:		RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015															

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434 -	6450					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015																
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015																
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152	
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 - 6431	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444 - 6464	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426 - 6442	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					69	
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413 - 6433	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321																
GLENN, IVA				WELL #:		1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
WEBB, MARY ETHEL				WELL #:		2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984																
HARRIS, B. R.				WELL #:				RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5642 - 5656						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		02/08/2023														
HARRIS, B. R.				WELL #:				RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		12/29/2022														
HARRINGTON, J. M.				WELL #:				RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5702 - 5709						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		01/10/2023														
HARRINGTON, N. G.				WELL #:				RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5752 - 5762						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		01/19/2023														

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512										
DORIS STONE										WELL #:	1	RRCID ->	075458	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5743	-	5749
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					160		
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-			3 1	96 3	N	N	-0-					160		
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-			2 1	96 3	N	N	-0-					160		
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-			5 1	117 3	N	N	-0-					160		
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-			7 1	197 3	N	N	-0-					160		
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-			4 1	119 3	N	N	-0-					160		
TEXAS ROYALTY CORP.										847991										
DALE GAS UNIT NO.1										WELL #:	1	RRCID ->	131904	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5600	-	5610
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52		
DALE G.U. NO. 2										WELL #:	2	RRCID ->	135318	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 5626	-	5637
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52		
LEACH										WELL #:	1	RRCID ->	137080	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5708	-	5720
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14		
MOORE ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5785	-	5806
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14		
EAMES										WELL #:	1	RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5689	-	5706
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41		

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEON								
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																					
HENSON WELL #: 1										RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					107				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					107				
JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5849 - 5864			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18				
MAE, JAMES										WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5580 - 5600			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38				
NORCOM										WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5779 - 5786			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68				
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)										75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.										426984											
CADENHEAD, C. L.										WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5697 - 5701			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31				
CADENHEAD, C. L.										WELL #: 1		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7				
PLUGGED AND ABANDONED										02/27/2023											

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: LEON												
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																								
JOWERS												WELL #:			RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45					
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45					
PLUGGED AND ABANDONED_____												02/03/2023												
JOWERS												WELL #:			RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46					
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46					
PLUGGED AND ABANDONED_____												12/21/2022												
ROBERTS & HAMMACK INC.												718512												
ALLBRIGHT, JETER												WELL #:			1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733	
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-						92					
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-						92					
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-						92					
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-						92					
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-						92					
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	-0-	5	1	156	3	N	-0-						92					
RUSK ENERGY OPERATING LLC												735144												
CADENHEAD "C"												WELL #:			1		RRCID -> 217078		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5788 - 5791	
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	-0-	171	1	31	3	N	37						182					
								41	9															
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	-0-	40	1	6	3	N	15						197					
								17	9															
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	23	3	N	27						224					
								30	9															
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	43	162	1				105					
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						105					
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	24	9	N	22						127					
COLEMAN												WELL #:			1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741	
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	67	3	N	-0-						195					
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	-0-	86	1	14	3	N	-0-						195					
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	50	3	N	-0-						195					
06	390	N	8	-0-	-382	-0-	-0-	8	1			N	-0-						195					
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						195					
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-						195					
DOT CADENHEAD A												WELL #:			1		RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 978

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																	
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144																	
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				75363	750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
COLDIRON GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF. 5674	- 5690
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

ROBERTS & HAMMACK INC.						718512															
HARCROW, T. E.						WELL #:		2		RRCID ->	031479		COMPL. DATE	05/26/1963		TOTAL DEPTH	5810		PERF.	5759 - 5767	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	7	1	200	3	N	-0-										
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-										
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-										
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	3	N	-0-										
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	9	1	281	3	N	-0-										
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	7	1	203	3	N	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															

[illegible]

PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682 - 5690
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7 1	204 3 N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 3 N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7 1	223 3 N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	11 1	278 3 N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	9 1	264 3 N	-0-		-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	12 1	346 3 N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512														
SHOWS, B. F.		WELL #:		1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/02/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2025																		

VERCHER, O. D.				WELL #:		1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
06		120 N	47	-0-	-73	B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
08		124 N	91	-0-	-33	B	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRAHAM, MYRTLE				WELL #:		1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1195	3	N	-0-					146
04		840 N	774	-0-	-66	B	-0-	27	1	747	3	N	-0-					146
05		1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1041	3	N	-0-					146
06		1200 N	806	-0-	-394	B	-0-	30	1	776	3	N	-0-					146
07		806 N	756	-0-	-50	B	-0-	24	1	732	3	N	-0-					146
08		1085 N	790	-0-	-295	B	-0-	26	1	764	3	N	-0-					146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	18	1	508	3	N	-0-					125
04		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	12	1	349	3	N	-0-					125
05		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	16	1	506	3	N	-0-					125
06		510 N	223	-0-	-287	B	-0-	8	1	215	3	N	-0-					125
07		372 N	371	-0-	-1	B	-0-	12	1	359	3	N	-0-					125
08		527 N	314	-0-	-213	B	-0-	10	1	304	3	N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #:		2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		217 N	206	-0-	-11	B	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
04		180 N	166	-0-	-14	B	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
08		217 N	208	-0-	-9	B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 980

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512														
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 062858				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5825 PERF. 5730 - 5740		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-			7 1	191	3	N	-0-					-0-	
04		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-			6 1	169	3	N	-0-					-0-	
05		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-			6 1	200	3	N	-0-					-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-			5 1	128	3	N	-0-					-0-	
07		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-			7 1	202	3	N	-0-					-0-	
08		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-			3 1	98	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
JONES, RUTH				WELL #:		1		RRCID -> 070205				COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		5915 PERF. 5835 - 5841				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-			7 9	189	3	N	8					68	
04		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-			5 12	130	3	N	11					79	
05		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-			4 1	131	3	N	1					80	
06		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-			1 9	107	3	N	-0-					80	
07		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-			5 1	143	3	N	-0-					80	
08		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-			6 3	185	3	N	3					83	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #:		3		RRCID -> 074763				COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH		5864 PERF. 5759 - 5765				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		217 N	209	-0-	-8	B	-0-			7 1	202	3	N	-0-					115	
04		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-						N	-0-					115	
05		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-						N	-0-					115	
06		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-						N	-0-					115	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/01/2025																
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:		2		RRCID -> 075138				COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5710 - 5716				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		403 N	402	-0-	-1	B	-0-			14 9	388	3	N	-0-					192	
04		390 N	275	-0-	-115	B	-0-			9 1	266	3	N	-0-					192	
05		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-			15 1	451	3	N	-0-					192	
06		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-			19 1	485	3	N	-0-					192	
07		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-			16 1	488	3	N	-0-					192	
08		465 N	240	-0-	-225	B	-0-			8 1	232	3	N	-0-					192	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
ALLBRITTON, WELDON				WELL #:		2		RRCID -> 085464				COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH		5818 PERF. 5765 - 5771				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		217 N	215	-0-	-2	B	-0-			7 9	199	3	N	8					50	
04		150 N	111	-0-	-39	B	-0-			4 1	107	3	N	-0-					50	
05		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-			7 1	203	3	N	-0-					50	
06		210 N	202	-0-	-8	B	-0-			7 1	195	3	N	-0-					50	
07		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-			7 1	222	3	N	-0-					50	
08		217 N	202	-0-	-15	B	-0-			7 1	195	3	N	-0-					50	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. LEVINE, SAM				//CONT.// //CONT.// WELL #:		75363 750 718512 2	ASSOCIATED RRCID -> 088771		PRORATED COMPL. DATE 09/22/1979				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-			-0-														
03	525 N	525	-0-			-0-	B	-0-		18	1	497	3	N	9					128
04	420 N	388	-0-			-32	B	-0-		10	9									128
05	527 N	511	-0-			-16	B	-0-		13	1	375	3	N	-0-					128
06	510 N	468	-0-			-42	B	-0-		16	1	495	3	N	-0-					128
07	445 N	445	-0-			-0-	B	-0-		17	1	451	3	N	-0-					128
08	496 N	439	-0-			-57	B	-0-		14	1	431	3	N	-0-					128
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							14	1	425	3	N	-0-					128

C.L.CADENHEAD						WELL #:	2	RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777	-	5783							
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-																	
03	248 N	240	-0-			-8	B	-0-		8	1	221	3	N	10					77
04	150 N	133	-0-			-17	B	-0-		11	9									87
05	217 N	209	-0-			-8	B	-0-		4	1	118	3	N	10					87
06	240 N	231	-0-			-9	B	-0-		11	9									87
07	216 N	216	-0-			-0-	B	-0-		7	1	202	3	N	-0-					87
08	217 N	177	-0-			-40	B	-0-		8	1	223	3	N	-0-					87
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							6	1	171	3	N	-0-					87

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-						WELL #:	2	RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 5884	PERF. 5780	-	5784							
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-																	
03	495 N	495	-0-			-0-	B	-0-		17	1	469	3	N	8					48
04	437 N	437	-0-			-0-	B	-0-		9	9									52
05	434 N	417	-0-			-17	B	-0-		15	1	418	3	N	4					52
06	492 N	492	-0-			-0-	B	-0-		4	9									56
07	528 N	528	-0-			-0-	B	-0-		13	1	404	3	N	-0-					56
08	403 N	241	-0-			-162	B	-0-		18	1	470	3	N	4					56
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							4	9									56

DONAHOE, JAMES						WELL #:	2	RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728	-	5733							
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-																	
03	222 N	222	-0-			-0-	B	-0-		17	1	214	3	N	-0-					122
04	180 N	156	-0-			-24	B	-0-		5	1	151	3	N	-0-					122
05	248 N	222	-0-			-26	B	-0-		7	1	215	3	N	-0-					122
06	210 N	167	-0-			-43	B	-0-		6	1	160	3	N	1					123
07	259 N	259	-0-			-0-	B	-0-		1	9									123
08	217 N	145	-0-			-72	B	-0-		8	1	251	3	N	-0-					123
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							5	1	140	3	N	-0-					123

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1						WELL #:	3	RRCID -> 198726	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 5774	PERF. 5632	-	5638							
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-																	
03	968 N	968	-0-			-0-	B	-0-		33	1	935	3	N	-0-					46
04	720 N	543	-0-			-177	B	-0-		19	1	524	3	N	-0-					46
05	675 N	675	-0-			-0-	B	-0-		21	1	654	3	N	-0-					46
06	930 N	552	-0-			-378	B	-0-		20	1	532	3	N	-0-					46
07	605 N	605	-0-			-0-	B	-0-		20	1	585	3	N	-0-					46
08	682 N	641	-0-			-41	B	-0-		21	1	620	3	N	-0-					46
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-																	46

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	7 1	201 3	N	11			91
							12 9						
04	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	3 1	88 3	N	6			97
							7 9						
05	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	6 1	187 3	N	8			105
							9 9						
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	4 1	103 3	N	7			112
							8 9						
07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	6 1	187 3	N	8	94 1		26
							9 9						
08	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	4 1	107 3	N	-0-			26
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5758 - 5766	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	28 1	788 3	N	8			123
							9 9						
04	750 N	671	-0-	-79	B	-0-	22 1	630 3	N	17			140
							19 9						
05	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	24 1	744 3	N	-0-			140
06	810 N	733	-0-	-77	B	-0-	27 1	696 3	N	9			149
							10 9						
07	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	24 1	715 3	N	5			154
							6 9						
08	775 N	221	-0-	-554	B	-0-	7 1	205 3	N	8			162
							9 9						
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
REED (PETTIT)				75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 C	RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3C	RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REED (PETTIT)			//CONT.//			75509 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 190059			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHERN GAS UNIT					WELL #:		10U	RRCID -> 191523			COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782						
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-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REED (RODESSA)						75509 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
SNEED GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 171815			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304							
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHERN GAS UNIT					WELL #:		5	RRCID -> 200853			COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7260 - 7280						
03	3100	N	2879	-0-	-221	87	2879	2					N	-0-					-0-	
04	2747	X	2660	-0-	-87	-0-	2660	2					N	-0-					-0-	
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2					N	-0-					-0-	
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2					N	-0-					-0-	
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2					N	-0-					-0-	
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9			N	1	1	8			-0-	
NORTHERN GAS UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 278060			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301						
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2					N	-0-					-0-	
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2					N	-0-					-0-	
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					N	-0-					-0-	
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2					N	-0-					-0-	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-					-0-	
NORTHERN GAS UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 298921			COMPL. DATE 11/27/2024			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7170 - 7190						
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16388	2	237	9			N	215	382	1			352	
04	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13117	2	223	9			N	203	174	1			381	
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11382	2	120	9			N	109					490	
06	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9397	2	79	9			N	72	191	1			371	
*07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8711	2	169	9			N	154	184	1			341	
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7145	2	13	9			N	12	2	8			351	

REED (RODESSA)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
SNEED GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 299338															
COMPL. DATE 02/06/2025															
TOTAL DEPTH 11402															
PERF. 7202 - 7210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	19	-0-	19	19	19	19	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19	19					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	16	-0-	16	35	35	16	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	29	-0-	29	64	64	29	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	14	-0-	14	78	78	14	2			N	-0-			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.													CNTY: FREESTONE		
PATRICK															
WELL #: 1															
RRCID -> 219222															
COMPL. DATE 03/15/2006															
TOTAL DEPTH 10750															
PERF. 6758 - 6768															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIFORD, C.N.															
WELL #: 1															
RRCID -> 086410															
COMPL. DATE 11/19/1979															
TOTAL DEPTH 8714															
PERF. 8228 - 8362															
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
07	682 N	665	-0-	-17	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 148941															
COMPL. DATE 02/24/1994															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 8222 - 8528															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT															
WELL #: 10L															
RRCID -> 159102															
COMPL. DATE 12/14/1998															
TOTAL DEPTH 9902															
PERF. 8325 - 8588															
03	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	-0-	3257	2	13	9	N	12	12	8	135
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	-0-	3153	2	67	9	N	61	2	8	194
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			194
06	3150 X	3075	-0-	-75	-0-	-0-	3063	2	12	9	N	11	11	8	194
07	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	-0-	3163	2	11	9	N	10	10	8	194
08	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	-0-	3170	2	26	9	N	24	24	8	194
NORTHERN GAS UNIT															
WELL #: 3T															
RRCID -> 171186															
COMPL. DATE 11/01/1998															
TOTAL DEPTH 12215															
PERF. 9588 - 9678															
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2	12	9	N	11	11	8	-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	2	10	9	N	9	9	8	-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	8183 - 8200	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331	
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5597	2	4 9	N	4	4 8		18
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6187	2	3 9	N	3	3 8		18
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6202	2	2 9	N	2	2 8		18
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	2	1 9	N	1	1 8		18
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			18
08	5084 X	4642	-0-	-442	-0-	4640	2	2 9	N	2	2 8		18
REED (WOODBINE)		//CONT.//		75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	298939	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	4220 - 4225	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	100000				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	100000				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	100000				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	100000				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	100000				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	100000				N	-0-			-0-

REED (WOODBINE)		//CONT.//		75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 299148		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 4204 - 4233											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK)				75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																		
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202											
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-								
04	360 N	302	-0-	58	-0-	10	1	292	2	Y	-0-			-0-								
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-			-0-								
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-			-0-								
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-			-0-								
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-			-0-								

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

REKA (COTTON VALLEY LIME)				75825 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO													
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149																		
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10196 - 10206											
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			92								
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			92								
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			92								
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			92								
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			92								
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			92								

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149																		
DAVIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257											
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			128								
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	641	2	18	9	Y	16			144								
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	Y	25			169								
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	665	2	22	9	Y	20	137	1	52								
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	675	2	20	9	Y	18			70								
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	636	2	26	9	Y	24			94								

RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																		
HANSON, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308											
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-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)			76889 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAYNARD			WELL #: 1	RRCID -> 105148	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296 - 7435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			75
06	843 N	843	-0-	-0-	793 2	50 9		120
07	1851 N	1851	-0-	-0-	1851 2			120
08	2218 N	2218	-0-	-0-	2218 2			120
HANSON UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 119230	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7297 - 7454	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)			76889 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
ORANSKY, M. B. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 272748	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7403 - 7412	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
RISCHERS STORE (RODESSA)			76889 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HANSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 171908	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6412 - 6450	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)			76889 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HANSON			WELL #: 2	RRCID -> 138819	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7120 - 7458	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149					
DAVIS HEIRS			WELL #: 1 T	RRCID -> 119013	COMPL. DATE 10/18/1985	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7300 - 7312	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 76889 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 621149																	
WELL #: 1				RRCID -> 290098				COMPL. DATE 09/22/2020				TOTAL DEPTH 7525				PERF. 7126 - 7239	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
04	58	N	58	-0-	-0-	58	2			N	-0-					91	
05	18	N	18	-0-	-0-	18	2			N	-0-					91	
06	27	N	27	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					92	
07	62	N	10	-0-	-52	10	2			N	-0-					92	
08	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					92	
ROUND PRAIRIE (CVL) WEATHERLY OIL & GAS, LLC SEALE GAS UNIT														CNTY: NAVARRO			
78553 150				NON-ASSOCIATED				EXEMPT									
902815																	
WELL #: 1				RRCID -> 095187				COMPL. DATE 05/28/1981				TOTAL DEPTH 12275				PERF.10814 - 10833	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
HULAN, M. B.																	
WELL #: 1				RRCID -> 098837				COMPL. DATE 04/13/1982				TOTAL DEPTH 12702				PERF.10770 - 10916	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA ENERGY LLC IRVINE, CHARLES														CNTY: NAVARRO			
78585 333				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
101705																	
WELL #: 1				RRCID -> 187419				COMPL. DATE 05/30/2003				TOTAL DEPTH 11500				PERF.10568 - 10628	
03	1271	N	1201	-0-	-70	1201	2			N	-0-					85	
04	810	N	576	-0-	-234	576	2			N	-0-					85	
05	1166	N	1166	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					85	
06	1170	N	250	-0-	-920	250	2			N	-0-					85	
07	1080	N	1080	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85	
08	1178	N	1004	-0-	-174	1004	2			N	-0-					85	
IRVINE, CHARLES																	
WELL #: 2				RRCID -> 211217				COMPL. DATE 04/15/2005				TOTAL DEPTH 10750				PERF.10484 - 10634	
03	25	N	25	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15	
04	6	N	6	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15	
05	93	N	77	-0-	-16	77	2			N	-0-					15	
06	30	N	5	-0-	-25	5	2			N	-0-					15	
07	70	N	70	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15	
*08	65	N	65	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15	
CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS														CNTY: NAVARRO			
186717				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
WELL #: 1				RRCID -> 219230				COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 10645				PERF.10344 - 10548	
03	1034	N	1034	-0-	-0-	962	2	72	9	N	65					108	
04	1278	N	1278	-0-	-0-	1201	2	77	9	N	70	162	1			16	
05	1378	N	1378	-0-	-0-	1297	2	81	9	N	74					90	
06	1159	N	1159	-0-	-0-	1095	2	64	9	N	58					148	
07	1270	N	1270	-0-	-0-	1198	2	72	9	N	65	187	1			26	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					26	

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)														CNTY: NAVARRO	
CRATON OPERATING LLC															
INMON, J.C.															
WELL #: 1															
RRCID -> 227284															
COMPL. DATE 02/15/2007															
TOTAL DEPTH 10810															
PERF.10465 - 10693															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
HAMILTON ESTATE															
WELL #: 1															
RRCID -> 231690															
COMPL. DATE 12/30/2007															
TOTAL DEPTH 11223															
PERF.10589 - 11005															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
HULAN HEIRS															
WELL #: 2															
RRCID -> 277474															
COMPL. DATE 01/18/2015															
TOTAL DEPTH 10771															
PERF.10378 - 10610															
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21				178
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	725	2	33	9	N	30				208
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	887	2	41	9	N	37	177	1		68
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	N	35				103
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20				123
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC															
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A															
WELL #: 2															
RRCID -> 108961															
COMPL. DATE 01/04/1984															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10854 - 10935															
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81				149
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	N	20	148	1		21
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2122	2	41	9	N	37				58
06	2310 N	1853	-0-	-457	-0-	1807	2	46	9	N	42				100
07	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2016	2	44	9	N	40				140
08	2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1929	2	31	9	N	28	154	1		14
ROUNDHOUSE (PETTIT)														CNTY: NAVARRO	
ATOKA ENERGY LLC															
GRANTHAM HEIRS															
WELL #: 2															
RRCID -> 197544															
COMPL. DATE 11/08/2001															
TOTAL DEPTH 8533															
PERF. 7303 - 7354															
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
RURAL SHADE, S. (RODESSA)														CNTY: NAVARRO	
FORTUNE RESOURCES LLC															
J.D. KILCREASE															
WELL #: 1															
RRCID -> 276152															
COMPL. DATE 12/13/2014															
TOTAL DEPTH 8052															
PERF. 7331 - 7338															
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				134
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				134
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9				143
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	178	2	18	9	N	16	4	1		155
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	141	1		17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755											
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2	54 9	N	49			167
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1374	2	151 9	N	137	171 1		133
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1421	2	85 9	N	77			210
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1287	2	65 9	N	59	213 1		56
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1388	2	92 9	N	84			140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528					
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			106
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14 9	N	13			119
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13 9	N	12			131
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1104	2	41 9	N	37	26 1		142
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12 9	N	11			153
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360					
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	987	2	97 9	N	88			212
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	916	2	110 9	N	100	177 1		135
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	948	2	96 9	N	87			222
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	859	2	48 9	N	44	164 1		102
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	926	2	75 9	N	68			170
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329					
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			186
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2254	2	48 9	N	44			230
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2332	2	37 9	N	34			264
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2 9	N	2	191 1		75
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2277	2	83 9	N	75			150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
SHEER ENERGY, LLC		772753											
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)										79878 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS										617042						
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 249007	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9133	-	9230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					574
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					575
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					576
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					577
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					578
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					579
SAND TRAP (JAMES LIME)										80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										385847						
STRINGFIELD, TOMMYE										WELL #: 1	RRCID -> 123556	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10321	-	10327
03	14105 X	9135	-0-	-4970	-0-	991	1	8048	2	N	87	178	1			154
						96	9									
04	13650 X	11352	-0-	-2298	-0-	956	1	10396	2	N	-0-					154
05	12834 X	11287	-0-	-1547	-0-	707	1	10580	2	N	-0-					154
06	12636 X	12636	-0-		-0-	964	1	11621	2	N	46					200
						51	9									
07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	996	1	12883	2	N	19					219
						21	9									
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	996	1	11115	2	N	-0-					219
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.										WELL #: 1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10464	-	10574
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
PLUGGED AND ABANDONED										03/28/2025						
SAVELL (BOSSIER SAND)										81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038						
MORGAN, TRAVIS										WELL #: 1	RRCID -> 221026	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 16315	PERF.14646	-	15746
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
MORGAN, TRAVIS										WELL #: 2	RRCID -> 223608	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14230	-	15028
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORGAN, TRAVIS										WELL #: 3	RRCID -> 253369	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 13930	PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2917	2	N	-0-	-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	129	1	2822	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2821	2	N	-0-	-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	2	N	-0-	-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-	-0-
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	148	1	2804	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	5	1	89	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669												
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-
07	14B2 EXT	3653	-0-	3653	3653	182	1	3471	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	5488	-0-	5488	9141	275	1	5213	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2182	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	31981	-0-	28981	28981	1402	1	30579	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	9136	-0-	6036	35017	385	1	8751	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	8541	-0-	5541	40558	356	1	8185	2	N	-0-	-0-
07	48022 X	7464	-0-	-40558	-0-	372	1	7092	2	N	-0-	-0-
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	343	1	6512	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250												
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-	-0-
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	30	1	685	2	N	-0-	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-	-0-
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	38	1	722	2	N	-0-	-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
03	44733 X	43660	-0-	-1073	-0-	1795	1	41865	2	N	-0-	-0-
04	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1808	1	39435	2	N	-0-	-0-
05	42811 X	41182	-0-	-1629	-0-	1734	1	39448	2	N	-0-	-0-
06	41430 X	38159	-0-	-3271	-0-	1590	1	36569	2	N	-0-	-0-
07	43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	2101	1	40105	2	N	-0-	-0-
08	43648 X	42819	-0-	-829	-0-	2145	1	40674	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	14198 X	11783	-0-	-2415	-0-	484	1	11299	2	N	-0-	-0-
04	13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	445	1	9709	2	N	-0-	-0-
05	12028 X	2928	-0-	-9100	-0-	123	1	2805	2	N	-0-	-0-
06	11640 X	2256	-0-	-9384	-0-	94	1	2162	2	N	-0-	-0-
07	12028 X	1789	-0-	-10239	-0-	89	1	1700	2	N	-0-	-0-
08	11780 X	1130	-0-	-10650	-0-	57	1	1073	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
03	6727 X	5736	-0-	-991	-0-	236	1	5500	2	N	-0-	-0-
04	6510 X	2422	-0-	-4088	-0-	106	1	2316	2	N	-0-	-0-
05	6727 X	6448	-0-	-279	-0-	271	1	6177	2	N	-0-	-0-
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	263	1	6055	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	6308	-0-	-47	-0-	314	1	5994	2	N	-0-	-0-
08	6448 X	4358	-0-	-2090	-0-	218	1	4140	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	N	-0-	-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683												
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	335	1	7812	2	N	-0-	-0-
04	8640 X	7200	-0-	-1440	-0-	316	1	6884	2	N	-0-	-0-
05	8928 X	7443	-0-	-1485	-0-	313	1	7130	2	N	-0-	-0-
06	8640 X	6909	-0-	-1731	-0-	288	1	6621	2	N	-0-	-0-
07	8401 X	3182	-0-	-5219	-0-	158	1	3024	2	N	-0-	-0-
08	8153 X	719	-0-	-7434	-0-	36	1	683	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628												
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	2	N	-0-	-0-
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-	-0-
05	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	187	1	4244	2	N	-0-	-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	181	1	4163	2	N	-0-	-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	222	1	4242	2	N	-0-	-0-
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	226	1	4291	2	N	-0-	-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997												
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	2	N	-0-			-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-			-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-			-0-
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
03	41912 X	40281	-0-	-1631	-0-	1656	1	38625	2	N	-0-			-0-
04	40560 X	39688	-0-	-872	-0-	1739	1	37949	2	N	-0-			-0-
05	41912 X	40978	-0-	-934	-0-	1725	1	39253	2	N	-0-			-0-
06	40560 X	39640	-0-	-920	-0-	1652	1	37988	2	N	-0-			-0-
07	41912 X	39886	-0-	-2026	-0-	1986	1	37900	2	N	-0-			-0-
08	41013 X	39232	-0-	-1781	-0-	1966	1	37266	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965														
03	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	82	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	77	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-			-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774														
03	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	852	1	19872	2	N	-0-			-0-
04	20160 X	19982	-0-	-178	-0-	876	1	19106	2	N	-0-			-0-
05	21762 X	20228	-0-	-1534	-0-	852	1	19376	2	N	-0-			-0-
06	21060 X	19082	-0-	-1978	-0-	795	1	18287	2	N	-0-			-0-
07	21762 X	19435	-0-	-2327	-0-	968	1	18467	2	N	-0-			-0-
08	20739 X	18987	-0-	-1752	-0-	951	1	18036	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
03	28675 X	23669	-0-	-5006	-0-	973	1	22696	2	N	-0-			-0-
04	27750 X	25226	-0-	-2524	-0-	1106	1	24120	2	N	-0-			-0-
05	28675 X	24712	-0-	-3963	-0-	1040	1	23672	2	N	-0-			-0-
06	25440 X	23077	-0-	-2363	-0-	962	1	22115	2	N	-0-			-0-
07	26071 X	21882	-0-	-4189	-0-	1089	1	20793	2	N	-0-			-0-
08	26071 X	22673	-0-	-3398	-0-	1136	1	21537	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	41974 X	39949	-0-	-2025	-0-	1642	1	38307	2	N	-0-			-0-
04	44850 X	40508	-0-	-4342	-0-	1775	1	38733	2	N	-0-			-0-
05	46345 X	37778	-0-	-8567	-0-	1590	1	36188	2	N	-0-			-0-
06	44850 X	37452	-0-	-7398	-0-	1561	1	35891	2	N	-0-			-0-
07	45136 X	40080	-0-	-5056	-0-	1996	1	38084	2	N	-0-			-0-
08	41850 X	39347	-0-	-2503	-0-	1971	1	37376	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	-0-			-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	N	-0-			-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	788	-0-	-421	-0-	43	1	745	2	N	-0-			-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016														
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	257	1	5986	2	N	-0-			-0-
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	297	1	6469	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	1878	-0-	-819	-0-	79	1	1799	2	N	-0-			-0-
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	536	1	12331	2	N	-0-			-0-
07	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	602	1	11483	2	N	-0-			-0-
08	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	580	1	10995	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120														
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	64	1	1488	2	N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	59	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3029	-0-	29	29	126	1	2903	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3292	-0-	192	221	164	1	3128	2	N	-0-			-0-
08	1741 N	1520	-0-	-221	-0-	76	1	1444	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3243	-0-	3243	3243	142	1	3101	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5087	-0-	5087	8330	214	1	4873	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5788	-0-	5788	14118	241	1	5547	2	N	-0-			-0-
07	19772 X	5654	-0-	-14118	-0-	282	1	5372	2	N	-0-			-0-
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	524	1	11635	2	N	-0-	-0-
04	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	639	1	12341	2	N	-0-	-0-
05	11005 X	9546	-0-	-1459	-0-	414	1	9132	2	N	-0-	-0-
06	10650 X	10181	-0-	-469	-0-	468	1	9713	2	N	-0-	-0-
07	11005 X	10636	-0-	-369	-0-	578	1	10058	2	N	-0-	-0-
08	11005 X	10137	-0-	-868	-0-	546	1	9591	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
03	7657 X	6169	-0-	-1488	-0-	266	1	5903	2	N	-0-	-0-
04	7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	313	1	6041	2	N	-0-	-0-
05	7719 X	7069	-0-	-650	-0-	307	1	6762	2	N	-0-	-0-
06	7470 X	6672	-0-	-798	-0-	307	1	6365	2	N	-0-	-0-
07	7719 X	7116	-0-	-603	-0-	387	1	6729	2	N	-0-	-0-
08	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	391	1	6867	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677												
03	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	91	1	2013	2	N	-0-	-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-	-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	-0-	-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2051	2	N	-0-	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	112	1	1960	2	N	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473												
03	38998 X	37286	-0-	-1712	-0-	1533	1	35753	2	N	-0-	-0-
04	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	1664	1	36307	2	N	-0-	-0-
05	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	1591	1	36212	2	N	-0-	-0-
06	36871 X	36871	-0-	-0-	-0-	1537	1	35334	2	N	-0-	-0-
07	39246 X	36920	-0-	-2326	-0-	1838	1	35082	2	N	-0-	-0-
08	39246 X	37456	-0-	-1790	-0-	1877	1	35579	2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900												
03	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	209	1	2457	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	148	1	2278	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	2887	-0-	-523	-0-	98	1	2789	2	N	-0-	-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	4260	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	252	1	2987	2	N	-0-	-0-
08	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	240	1	2535	2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844												
03	4247 X	3240	-0-	-1007	-0-	254	1	2986	2	N	-0-	-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	253	1	3890	2	N	-0-	-0-
05	4154 X	2503	-0-	-1651	-0-	85	1	2418	2	N	-0-	-0-
06	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	91	1	2299	2	N	-0-	-0-
07	4278 X	2515	-0-	-1763	-0-	196	1	2319	2	N	-0-	-0-
08	4278 X	2470	-0-	-1808	-0-	214	1	2256	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR\STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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	1183	-0-	1183	1183	54	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2200	-0-	2200	3383	120	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	5479 X	2096	-0-	-3383	-0-	113	1	1983	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075														
03	2294 N	561	-0-	-1733	-0-	44	1	517	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	676	-0-	-1544	-0-	41	1	635	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1297	-0-	-873	-0-	44	1	1253	2	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	660	-0-	-642	-0-	57	1	603	2	N	-0-			-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531														
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	N	-0-			-0-
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	106	1	2332	2	N	-0-			-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-			-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	131	1	2270	2	N	-0-			-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-			-0-
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
03	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	425	1	9447	2	N	-0-			-0-
04	9840 X	9570	-0-	-270	-0-	471	1	9099	2	N	-0-			-0-
05	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	479	1	10555	2	N	-0-			-0-
06	9840 X	5087	-0-	-4753	-0-	234	1	4853	2	N	-0-			-0-
07	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-	405	1	7043	2	N	-0-			-0-
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	640	1	11239	2	N	-0-			-0-
BR\SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
03	2480 N	1215	-0-	-1265	-0-	50	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	69	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	127	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	2293	-0-	-342	-0-	115	1	2178	2	N	-0-			-0-
BR\WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
03	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	57	1	1268	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	62	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	55	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	68	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
03	4247 X	2392	-0-	-1855	-0-	103	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	2623	-0-	-1487	-0-	129	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2369	-0-	-917	-0-	103	1	2266	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2442	-0-	-678	-0-	112	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2215	-0-	-482	-0-	120	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	134	1	2361	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/MARTIN													CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	220903											
				WELL #:	4	RRCID -> 232217				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL	DEPTH 15020	PERF.14420 - 14833
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		27404 X	25644	-0-	-1760	-0-	1054	1	24590	2	N		-0-			-0-
04		28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	1245	1	27152	2	N		-0-			-0-
05		29109 X	26463	-0-	-2646	-0-	1114	1	25349	2	N		-0-			-0-
06		28170 X	26971	-0-	-1199	-0-	1124	1	25847	2	N		-0-			-0-
07		29109 X	25803	-0-	-3306	-0-	1285	1	24518	2	N		-0-			-0-
08		29109 X	23262	-0-	-5847	-0-	1165	1	22097	2	N		-0-			-0-
BR/MARGERUM				WELL #:	1	RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL	DEPTH 16400	PERF.15384 - 15780
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N		-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N		-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N		-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N		-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N		-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N		-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS				WELL #:	2	RRCID -> 232219				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL	DEPTH 14930	PERF.14172 - 14867
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
BR/FELDMAN				WELL #:	1	RRCID -> 232462				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL	DEPTH 17315	PERF.13074 - 14728
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	179	1	2112	2	N		-0-			-0-
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3603	2	N		-0-			-0-
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	164	1	4661	2	N		-0-			-0-
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	147	1	3708	2	N		-0-			-0-
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	279	1	3304	2	N		-0-			-0-
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	2	N		-0-			-0-
BR/WALTS				WELL #:	1	RRCID -> 232474				COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13260 - 13633
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 233460				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL	DEPTH 15300	PERF.13955 - 14788
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	2	N		-0-			-0-
04		1740 N	1317	-0-	-423	-0-	58	1	1259	2	N		-0-			-0-
05		1798 N	1433	-0-	-365	-0-	60	1	1373	2	N		-0-			-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	59	1	1357	2	N		-0-			-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N		-0-			-0-
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N		-0-			-0-
WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID -> 233590				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL	DEPTH 14470	PERF.12367 - 14272
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	153	1	1798	2	N		-0-			-0-
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	N		-0-			-0-
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	65	1	1838	2	N		-0-			-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	N		-0-			-0-
07		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	148	1	1752	2	N		-0-			-0-
08		1891 N	1887	-0-	-4	-0-	163	1	1724	2	N		-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	5737	-0-	2637	-0-	2637	-0-	287	1	5450	2	N	-0-					-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006																		
03	22723 X	11796	-0-	-10927	-0-	-0-	-0-	485	1	11311	2	N	-0-					-0-
04	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	20079	2	N	-0-					-0-
05	18755 X	2236	-0-	-16519	-0-	-0-	-0-	94	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	18150 X	493	-0-	-17657	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	-0-					-0-
07	21700 X	1036	-0-	-20664	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-					-0-
08	21700 X	3140	-0-	-18560	-0-	-0-	-0-	157	1	2983	2	N	-0-					-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244																		
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117																		
03	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	140	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1988	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	4500	-0-	1400	-0-	1400	-0-	350	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	4646	-0-	1546	-0-	2946	-0-	402	1	4244	2	N	-0-					-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378																		
03	4216 X	2750	-0-	-1466	-0-	-0-	-0-	215	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	184	1	2826	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	111	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	1908	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2167	-0-	-933	-0-	-0-	-0-	169	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	-0-	-0-	140	1	1481	2	N	-0-					-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672																		
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191													
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
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	184	1	4298	2	N	-0-		-0-
04	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	170	1	3720	2	N	-0-		-0-
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	195	1	4447	2	N	-0-		-0-
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	167	1	3847	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4050	-0-	-445	-0-	202	1	3848	2	N	-0-		-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	238	1	4513	2	N	-0-		-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	N	-0-		-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-		-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353													
03	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-		-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	96	1	2178	2	N	-0-		-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	N	-0-		-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2462	2	N	-0-		-0-
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	N	-0-		-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	217	-0-	217	217	9	1	208	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	260	2	1	41	2	N	-0-		-0-
07	260 X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289													
03	8525 X	6394	-0-	-2131	-0-	263	1	6131	2	N	-0-		-0-
04	8220 X	6620	-0-	-1600	-0-	290	1	6330	2	N	-0-		-0-
05	8494 X	7517	-0-	-977	-0-	316	1	7201	2	N	-0-		-0-
06	8220 X	5357	-0-	-2863	-0-	223	1	5134	2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6005	-0-	-1187	-0-	299	1	5706	2	N	-0-		-0-
08	7502 X	6621	-0-	-881	-0-	332	1	6289	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613												
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	EOM BALANCE
03	20832 X	18919	-0-	-1913	-0-	778	1	18141	2	N	-0-	-0-
04	20160 X	16125	-0-	-4035	-0-	707	1	15418	2	N	-0-	-0-
05	20832 X	16489	-0-	-4343	-0-	694	1	15795	2	N	-0-	-0-
06	18300 X	15894	-0-	-2406	-0-	662	1	15232	2	N	-0-	-0-
07	18910 X	16308	-0-	-2602	-0-	812	1	15496	2	N	-0-	-0-
08	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	991	1	18789	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191												
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-	-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-	-0-
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000												
03	682 N	332	-0-	-350	-0-	14	1	318	2	N	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	N	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-	-0-
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	N	-0-	-0-
08	744 N	647	-0-	-97	-0-	32	1	615	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682												
03	2728 X	2542	-0-	-186	-0-	105	1	2437	2	N	-0-	-0-
04	2430 X	2199	-0-	-231	-0-	96	1	2103	2	N	-0-	-0-
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	N	-0-	-0-
06	2430 X	2328	-0-	-102	-0-	97	1	2231	2	N	-0-	-0-
07	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	116	1	2216	2	N	-0-	-0-
08	2666 X	2253	-0-	-413	-0-	113	1	2140	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836												
03	4588 X	4027	-0-	-561	-0-	166	1	3861	2	N	-0-	-0-
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	206	1	4487	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	3666	-0-	-612	-0-	154	1	3512	2	N	-0-	-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	162	1	3723	2	N	-0-	-0-
07	4681 X	3027	-0-	-1654	-0-	151	1	2876	2	N	-0-	-0-
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	213	1	4044	2	N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	944	-0-	944	-0-	944	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1320	-0-	1320	-0-	2264	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1355	-0-	1355	-0-	3619	2			N	-0-	-0-
07	5035 X	1416	-0-	-3619	-0-	1416	2			N	-0-	-0-
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BR/STEGALL															
WELL #: 5															
RRCID -> 251904															
COMPL. DATE 12/08/2010															
TOTAL DEPTH 15978															
PERF.14810 - 14980															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	20336 X	14982	-0-	-5354	-0-	646	1	14336	2	N	-0-				-0-
04	19680 X	15487	-0-	-4193	-0-	762	1	14725	2	N	-0-				-0-
05	18228 X	17011	-0-	-1217	-0-	738	1	16273	2	N	-0-				-0-
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	794	1	16458	2	N	-0-				-0-
07	17763 X	16676	-0-	-1087	-0-	906	1	15770	2	N	-0-				-0-
08	17019 X	16632	-0-	-387	-0-	896	1	15736	2	N	-0-				-0-
BR/MARGUERITE															
WELL #: 1															
RRCID -> 251907															
COMPL. DATE 12/16/2007															
TOTAL DEPTH 16600															
PERF.14987 - 16406															
03	13702 X	11005	-0-	-2697	-0-	452	1	10553	2	N	-0-				-0-
04	13260 X	11868	-0-	-1392	-0-	520	1	11348	2	N	-0-				-0-
05	12431 X	11860	-0-	-571	-0-	499	1	11361	2	N	-0-				-0-
06	12030 X	11508	-0-	-522	-0-	480	1	11028	2	N	-0-				-0-
07	12276 X	9664	-0-	-2612	-0-	481	1	9183	2	N	-0-				-0-
08	12276 X	8051	-0-	-4225	-0-	403	1	7648	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 252840															
COMPL. DATE 06/22/2009															
TOTAL DEPTH 14849															
PERF.14368 - 14929															
03	28613 X	26572	-0-	-2041	-0-	1093	1	25479	2	N	-0-				-0-
04	27600 X	26364	-0-	-1236	-0-	1155	1	25209	2	N	-0-				-0-
05	28675 X	19963	-0-	-8712	-0-	840	1	19123	2	N	-0-				-0-
06	27750 X	27459	-0-	-291	-0-	1144	1	26315	2	N	-0-				-0-
07	28675 X	26490	-0-	-2185	-0-	1319	1	25171	2	N	-0-				-0-
08	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	1442	1	27330	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/SORRELS															
WELL #: 4															
RRCID -> 284060															
COMPL. DATE 12/29/2017															
TOTAL DEPTH 14892															
PERF.14370 - 14800															
03	86924 X	80233	-0-	-6691	-0-	3299	1	76934	2	N	-0-				-0-
04	84120 X	72099	-0-	-12021	-0-	3160	1	68939	2	N	-0-				-0-
05	86800 X	76665	-0-	-10135	-0-	3227	1	73438	2	N	-0-				-0-
06	84000 X	77061	-0-	-6939	-0-	3211	1	73850	2	N	-0-				-0-
07	80228 X	79862	-0-	-366	-0-	3976	1	75886	2	N	-0-				-0-
08	88891 X	88891	-0-	-0-	-0-	4454	1	84437	2	N	-0-				-0-
TOPCAT TRUCK WASH, LLC															
MCCORMICK															
WELL #: 1															
RRCID -> 265338															
COMPL. DATE 04/21/2008															
TOTAL DEPTH 16525															
PERF.13162 - 13358															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT				-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC															
ARMSTRONG, W. S.															
WELL #: 1															
RRCID -> 245139															
COMPL. DATE 11/26/2008															
TOTAL DEPTH 15879															
PERF.14935 - 14954															
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1003

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK				81842 075 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
WELL #:				1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL	DEPTH	14732	PERF.	14329 - 14635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	28	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	16	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	928	-0-	-219	-0-	9	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PEARLSTONE UNIT				83596 510 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
WELL #:				1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	15478	PERF.	14870 - 15080			
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT				84492 050 100308	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.	15332 - 15423			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON UNIT 2				85809 300 785940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
WELL #:				2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON UNIT				86066 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
WELL #:				1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670			
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-		51
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-		51
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-		51
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	149	1	369	2	N	-0-		51
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	61	1	110	2	N	-0-		51
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	185	1	416	2	N	-0-		51
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745													
03	465 N	235	-0-	-230	-0-	35	1	191	2	N	8		83
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	63	1	303	2	N	4	4 8	83
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	45	1	381	2	N	-0-		83
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	N	1	1 7	83
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	138	1	251	2	N	-0-		83
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	148	1	333	2	N	-0-		83
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866													
03	1364 N	291	-0-	-1073	-0-	72	1	219	2	N	-0-		229
04	1110 N	288	-0-	-822	-0-	75	1	212	2	N	1	1 8	229
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	-0-		229
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	N	58		287
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	64	9			N	-0-		287
08	1302 N	962	-0-	-340	-0-	299	1	601	2	N	56	184 1	159
						62	9						
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692													
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	275	1	1491	2	N	-0-		25
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	292	1	1394	2	N	-0-		25
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	179	1	1512	2	N	-0-		25
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	264	1	656	2	N	-0-		25
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		25
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1749	2	N	17		42
						19	9						
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734													
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	N	-0-		77
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	269	1	666	2	N	-0-		77
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	285	1	519	2	N	-0-		77
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	196	1	441	2	N	-0-		77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//													86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
WATSON GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 229936		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10719 - 11654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
03	403 N	-0-	-0-		-403	-0-						N	-0-			120							
04	570 N	265	-0-		-305	-0-		265	2			N	-0-			120							
05	110 N	110	-0-		-0-	-0-		110	2			N	-0-			120							
06	98 N	98	-0-		-0-	-0-		98	2			N	-0-			120							
07	279 N	76	-0-		-203	-0-		76	2			N	-0-			120							
08	124 N	71	-0-		-53	-0-		71	2			N	-0-			120							
BRAGG GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 241784		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11239 - 12144	
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-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
BRAGG GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 270561		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11930 - 12090	
03	366 N	366	-0-		-0-	-0-		2	1	364	2	N	-0-			48							
04	300 N	261	-0-		-39	-0-		10	1	251	2	N	-0-			48							
05	310 N	210	-0-		-100	-0-		9	1	201	2	N	-0-			48							
06	360 N	170	-0-		-190	-0-		8	1	162	2	N	-0-			48							
07	279 N	130	-0-		-149	-0-		130	2			N	-0-			48							
08	217 N	101	-0-		-116	-0-		101	2			N	-0-			48							
OLD UNION OPERATING COMPANY													621149										
WOLENS HEIRS													WELL #:		2	RRCID -> 072593		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11660 - 11890	
03	163 N	163	-0-		-0-	-0-		163	2			N	-0-			19							
04	152 N	152	-0-		-0-	-0-		152	2			N	-0-			19							
05	217 N	5	-0-		-212	-0-		5	2			N	-0-			19							
06	391 N	391	-0-		-0-	-0-		391	2			N	-0-			19							
07	219 N	219	-0-		-0-	-0-		219	2			N	-0-			19							
08	133 N	133	-0-		-0-	-0-		133	2			N	-0-			19							
SM OPERATING COMPANY LLC													788993										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 226499		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12145		PERF.10618 - 12031	
03	DLQ G-10	321	-0-		321	2800		321	3			Y	-0-			41							
04	2900 N	334	-0-		-2566	234		334	3			Y	-0-			41							
05	832 N	598	-0-		-234	-0-		598	3			Y	-0-			41							
06	693 N	693	-0-		-0-	-0-		693	3			Y	-0-			41							
07	681 N	681	-0-		-0-	-0-		681	3			Y	-0-			41							
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			41							
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 230283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10608 - 11728	
03	DLQ G-10	3159	-0-		3159	30946		3159	3			Y	-0-			35							
04	34234 X	3288	-0-		-30946	-0-		3288	3			Y	-0-			35							
05	5896 X	5896	-0-		-0-	-0-		5896	3			Y	-0-			35							
06	6819 X	6819	-0-		-0-	-0-		6819	3			Y	-0-			35							
07	6710 X	6710	-0-		-0-	-0-		6710	3			Y	-0-			35							
08	3410 X	NO RPT	-0-		-3410	-0-						Y	NO RPT			35							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	451	-0-	451	3909	451	3		Y	-0-				40
04	2900 N	469	-0-	-2431	1478	469	3		Y	-0-				40
05	2320 N	842	-0-	-1478	-0-	842	3		Y	-0-				40
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-				40
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		Y	-0-				40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910
03	DLQ G-10	348	-0-	348	3036	348	3		Y	-0-				83
04	2900 N	362	-0-	-2538	498	362	3		Y	-0-				83
05	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3		Y	-0-				83
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-				83
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-				83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695
03	DLQ G-10	317	-0-	317	2768	317	3		Y	-0-				22
04	2900 N	330	-0-	-2570	198	330	3		Y	-0-				22
05	789 N	591	-0-	-198	-0-	591	3		Y	-0-				22
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-				22
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-				22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082										CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982				
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-				22
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2		N	-0-				22
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-				22
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				22
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-				22
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-				22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976				
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	22	59	1	29
04	3000 N	3876	-0-	876	876	105	1	3721	2	Y	45			74
05	2876 N	2000	-0-	-876	-0-	50	9	1854	2	Y	85	85	1	74
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	2	Y	23			97
07	1178 X	929	-0-	-249	-0-	94	9	889	2	Y	13	84	1	26
08	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	32	1	997	2	Y	14			41
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978										TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11582	- 11720
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	Y	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	29 1	945 2	Y	12		51 1		19	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	13 9	814 2	Y	7				26	
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	23 1	749 2	Y	25		29 1		22	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8 9	854 2	Y	10				32	
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	21 1	691 2	Y	8		28 1		12	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	28 9	863 2	Y	9				21	
						20 1								
						11 9								
						20 1								
						9 9								
						29 1								
						10 9								
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	51 1	1645 2	Y	-0-				-0-	
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	33 1	1176 2	Y	-0-				-0-	
05	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	39 1	1362 2	Y	-0-				-0-	
06	1650 N	1348	-0-	-302	-0-	31 1	1317 2	Y	-0-				-0-	
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	37 1	1290 2	Y	-0-				-0-	
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	42 1	1238 2	Y	-0-				-0-	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	323 2		N	-0-				39	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-				39	
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 2		N	-0-				39	
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-				39	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-				39	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-				39	
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	30 1	969 2	Y	14		63 1		22	
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	15 9	1349 2	Y	13				35	
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	38 1	1447 2	Y	52		41 1		46	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	14 9	1120 2	Y	15				61	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	41 1	1706 2	Y	20		53 1		28	
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	57 9	1405 2	Y	15				43	
						27 1								
						17 9								
						49 1								
						22 9								
						48 1								
						17 9								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	-0-			-0-
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674														
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714														
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE				86069 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
WELL #:				1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL	DEPTH	12020	PERF.	11770	-	11920				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	103	N	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	198	N	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	61	1	137	2	N	-0-					13

ARCO FEE				WELL #:				4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	10744	-	11614
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE				WELL #:				2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	11630	-	11636
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE				WELL #:				3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	11661	-	11667
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	760	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	724	2	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	504	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	385	2	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	425	2	N	-0-					-0-

BEST				WELL #:				3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10750	-	11616
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	5					37
04	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	355	1	1546	2	N	-0-					37
05	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	255	1	1898	2	N	-0-					37
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	6					43
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	1394	2	N	4					47
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	674	1	1441	2	N	1					48

BEST				WELL #:				4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	10740	-	11560
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	653	2	N	-0-					43
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	N	-0-					43
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	N	-0-					43
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	1161	2	N	-0-					43
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	1370	2	N	-0-					43
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1346	2	N	-0-					43

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE													CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	98	1	365	2	N	-0-			77
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	N	-0-			77
05		217 N	105	-0-	-112	-0-	39	1	66	2	N	-0-			77
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-			77
07		341 N	40	-0-	-301	-0-	34	1	6	2	N	-0-			77
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	184	1	343	2	N	-0-			77
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4		
													RRCID -> 172750		
													COMPL. DATE 05/12/2000		
													TOTAL DEPTH 12000		
													PERF.10788 - 11669		
03		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	255	1	1211	2	N	12			90
							13	9							
04		1560 N	1455	-0-	-105	-0-	277	1	1177	2	N	1	1	8	90
							1	9							
05		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	163	1	1120	2	N	-0-			90
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	478	1	1112	2	N	-0-			90
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	614	1	1061	2	N	-0-			90
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	479	1	1006	2	N	-0-			90
THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T		
													RRCID -> 172914		
													COMPL. DATE 03/24/1999		
													TOTAL DEPTH 11940		
													PERF.11688 - 11853		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URESTE													WELL #: 2		
													RRCID -> 173209		
													COMPL. DATE 04/30/2000		
													TOTAL DEPTH 12000		
													PERF.10948 - 11813		
03		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	230	1	1244	2	N	-0-			68
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	253	1	1203	2	N	-0-			68
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	158	1	1342	2	N	-0-			68
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	408	1	1012	2	N	-0-			68
07		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	537	1	979	2	N	-0-			68
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	536	1	1201	2	N	-0-			68
THORNTON, SUE													WELL #: 3		
													RRCID -> 189012		
													COMPL. DATE 05/01/2002		
													TOTAL DEPTH 12090		
													PERF.11784 - 11912		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST UNIT													WELL #: 1		
													RRCID -> 190800		
													COMPL. DATE 08/15/2002		
													TOTAL DEPTH 12022		
													PERF.11806 - 11866		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)			//CONT.//			86069 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903													
BEST UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 195265			COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNTON UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 196633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633						
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEST UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 202288			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739						
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEST UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 202692			COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692						
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BONNER, LAURA			WELL #:			2	RRCID -> 262414			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
BONNER, TOM			WELL #:			1	RRCID -> 271765			COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677						
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)			//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
NITRO OIL & GAS, LLC					611014														
MARSTERS			WELL #:		1		RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149														
EPPES, C. A. ET AL			WELL #:		1 T		RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772						
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-		720	2			Y	-0-					181	
04	1230	N	752	-0-	-478	-0-		752	2			Y	-0-					181	
05	713	N	543	-0-	-170	-0-		543	2			Y	-0-					181	
06	690	N	384	-0-	-306	-0-		384	2			Y	-0-					181	
07	775	N	246	-0-	-529	-0-		246	2			Y	-0-					181	
08	558	N	407	-0-	-151	-0-		407	2			Y	-0-					181	
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)					86069 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC					100566														
WATSON TRUST GU			WELL #:		1		RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746						
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
MARSTERS			WELL #:		3		RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138						
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEST			WELL #:		2		RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927						
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FULLSPIKE ENERGY LLC					289935														
WATSON TRUST G.U.			WELL #:		2		RRCID -> 172940		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727				
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
UPR/T-BAR-X KING COBRA														
WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4929	3458	-0-	-1471	-0-	3450	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	4770	4368	-0-	-402	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
05	5669	5299	-0-	-370	-0-	5295	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	4770	2284	-0-	-2486	-0-	2276	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
08	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
FAZZINO, J.C. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAZZINO, J.C. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
BROWN "AG"														
WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544														
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
CORSA RESOURCES, LLC														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250														
*03	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	392	-0-	392	426	392	2			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	186	-0-	186	612	186	2			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	64	-0-	64	676	64	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	146	-0-	146	822	146	2			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230														
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-
*07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1012	-0-	1012	1037	1012	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
COSA RESOURCES, LLC																			
MOORE, ALMA																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799														
UTLEY #1			WELL #:		1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3	2	1			23
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
05		465 N	265	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	1	1			22
*08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					22
UTLEY #1			WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448						
03		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	N	25	18	1			62
04		4710 X	4542	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	4541	2	1	9	N	1					63
05		4898 X	3266	-0-	-1632	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					63
06		4740 X	728	-0-	-4012	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					63
07		4898 X	3828	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-	3774	2	54	9	N	49	29	1			83
*08		4898 X	4007	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	N	3					86
UTLEY #1			WELL #:		3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12308 - 12412						
03		744 N	530	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					3
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					3
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					3
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					3
07		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	2	1			1
*08		1178 N	948	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					2
UTLEY #1			WELL #:		4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450						
03		496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					1
UTLEY #1			WELL #:		5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12306 - 12458						
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3	2	1			2
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					2
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			1
*08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1					2
MIDDLETON "E"			WELL #:		2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071						
03		961 N	889	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	9	1			34
04		1020 N	836	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					34
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					34
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					34
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	4	1			30
08		1550 N	989	-0-	-561	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					31
MIDDLETON "E"			WELL #:		3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109						
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13	10	1			5
04		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2898	2	1	9	N	1					6
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					6
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					6
07		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	N	37	19	1			24
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	2	2	9	N	2					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
UTLEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL.	DATE	05/12/2002	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290	- 12400		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-			2328	2	11	9	N	10	8	1	4
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-			2228	2			N	-0-			4
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-			2248	2			N	-0-			4
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-			2134	2			N	-0-			4
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-			1978	2	85	9	N	77	14	1	67
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-			1935	2	1	9	N	1			68

UTLEY #1				WELL #:	7	RRCID ->	189405	COMPL.	DATE	05/30/2002	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285	- 12425		
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-			749	2	4	9	N	4	3	1	16
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-			779	2			N	-0-			16
05	713	N	526	-0-	-187	-0-			526	2			N	-0-			16
06	720	N	393	-0-	-327	-0-			393	2			N	-0-			16
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-			810	2	1	9	N	1	2	1	15
*08	527	N	439	-0-	-88	-0-			439	2			N	-0-			15

UTLEY #1				WELL #:	8	RRCID ->	191248	COMPL.	DATE	02/18/2008	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870	- 12056		
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-			1069	2			N	-0-	4	1	190
04	1110	N	508	-0-	-602	-0-			508	2			N	-0-			190
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-			993	2			N	-0-			190
06	1020	N	344	-0-	-676	-0-			344	2			N	-0-			190
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-			1134	2	110	9	N	100	5	1	285
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-			1025	2	39	9	N	35			320

UTLEY #1				WELL #:	10	RRCID ->	192533	COMPL.	DATE	12/11/2002	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306	- 12346		
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-			3679	2	13	9	N	12	10	1	56
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-			2800	2	1	9	N	1			57
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-			3483	2			N	-0-			57
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-			2731	2			N	-0-			57
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-			3618	2	128	9	N	116	52	1	121
*08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-			2604	2	3	9	N	3			124

UTLEY #1				WELL #:	9	RRCID ->	194147	COMPL.	DATE	02/14/2003	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330	- 12430		
03	3100	N	3681	-0-	581	581			3648	2	33	9	N	30	21	1	45
04	3000	N	3112	-0-	112	693			3112	2			N	-0-			45
05	3100	N	2780	-0-	-320	373			2780	2			N	-0-			45
06	2258	X	1885	-0-	-373	-0-			1885	2			N	-0-			45
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-			2997	2	2	9	N	2	11	1	36
08	1922	X	1339	-0-	-583	-0-			1336	2	3	9	N	3			39

UTLEY #1				WELL #:	11	RRCID ->	194211	COMPL.	DATE	08/11/2008	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852	- 11996		
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-			617	2			N	-0-			40
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-			318	2			N	-0-			40
05	403	N	295	-0-	-108	-0-			295	2			N	-0-			40
06	600	N	569	-0-	-31	-0-			569	2			N	-0-			40
07	341	N	284	-0-	-57	-0-			284	2			N	-0-	1	1	39
*08	310	N	174	-0-	-136	-0-			173	2	1	9	N	1			40

UTLEY #1				WELL #:	13	RRCID ->	197066	COMPL.	DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320	- 12440		
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-			1316	2	6	9	N	5	4	1	47
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-			1272	2	1	9	N	1			48
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-			1302	2			N	-0-			48
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-			1404	2			N	-0-			48
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-			1544	2	9	9	N	8	10	1	46
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-			1409	2	1	9	N	1			47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
UTLEY #1				WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4	N	-0-	-0-	-4		-0-				N	-0-		63
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		63
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		63
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		63
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1 1	62
*08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		62
UTLEY #1				WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12440 - 12500			
03		1147	N	1144	-0-	-3		-0-	1138	2	6 9	N	5	4 1	17
04		998	N	998	-0-	-0-		-0-	998	2		N	-0-		17
05		899	N	744	-0-	-155		-0-	744	2		N	-0-		17
06		1110	N	628	-0-	-482		-0-	628	2		N	-0-		17
07		1023	N	153	-0-	-870		-0-	152	2	1 9	N	1	3 1	15
08		744	N	-0-	-0-	-744		-0-				N	-0-		15
UTLEY #1				WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12024 - 12064			
03		528	N	528	-0-	-0-		-0-	528	2		N	-0-		7
04		3000	N	3823	-0-	823		-0-	3823	2		N	-0-		7
05		3100	N	3297	-0-	197		-0-	3297	2		N	-0-		7
06		1654	N	634	-0-	-1020		-0-	634	2		N	-0-		7
07		868	X	-0-	-0-	-868		-0-				N	1	1 1	7
08		868	X	747	-0-	-121		-0-	747	2		N	-0-		7
UTLEY #1				WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430			
03		2077	X	802	-0-	-1275		-0-	802	2		N	-0-	2 1	75
04		1110	X	181	-0-	-929		-0-	181	2		N	-0-		75
05		651	X	580	-0-	-71		-0-	580	2		N	-0-		75
06		1344	X	1344	-0-	-0-		-0-	1344	2		N	-0-		75
07		2603	N	2603	-0-	-0-		-0-	2603	2		N	-0-	7 1	68
*08		1816	N	1816	-0-	-0-		-0-	1815	2	1 9	N	1		69
UTLEY #1				WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348			
03		89	N	89	-0-	-0-		-0-	86	2	3 9	N	3	2 1	2
04		62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	2		N	-0-		2
05		226	N	226	-0-	-0-		-0-	226	2		N	-0-		2
06		90	N	33	-0-	-57		-0-	33	2		N	-0-		2
07		62	N	22	-0-	-40		-0-	22	2		N	-0-	1 1	1
*08		93	N	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-		1
UTLEY #1				WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988			
03		448	X	448	-0-	-0-		-0-	441	2	7 9	N	6	7 1	14
04		2455	X	2455	-0-	-0-		-0-	2454	2	1 9	N	1		15
05		3745	X	3745	-0-	-0-		-0-	3745	2		N	-0-		15
06		3149	X	3149	-0-	-0-		-0-	3149	2		N	-0-		15
07		3096	N	3096	-0-	-0-		-0-	3001	2	95 9	N	86	17 1	84
08		2006	X	2006	-0-	-0-		-0-	2005	2	1 9	N	1		85
UTLEY #1				WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440			
03		3100	N	2818	-0-	-282		-0-	2805	2	13 9	N	12	8 1	23
04		3112	X	2405	-0-	-707		-0-	2404	2	1 9	N	1		24
05		2883	X	849	-0-	-2034		-0-	849	2		N	-0-		24
06		2790	X	1805	-0-	-985		-0-	1805	2		N	-0-		24
07		2883	X	2603	-0-	-280		-0-	2575	2	28 9	N	25	29 1	20
08		2821	X	1786	-0-	-1035		-0-	1785	2	1 9	N	1		22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799												
MIDDLETON "E"				WELL #:		5	RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL	DEPTH 12695	PERF.12004 - 12526					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON "E"				WELL #:		4	RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH 12665	PERF.12376 - 12478					
03		899 N		546	-0-	-353	-0-	546	2			N	-0-					5
04		996 N		996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					5
05		909 N		909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					5
06		665 N		665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					5
07		899 N		415	-0-	-484	-0-	409	2	6	9	N	5	4	1			6
08		1126 N		1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					6
UTLEY #1				WELL #:		18	RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12270 - 12402					
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
UTLEY #1				WELL #:		21	RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL	DEPTH 12620	PERF.11946 - 12440					
03		2132 N		2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2	2	1			57
04		2037 N		2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					58
05		2488 N		2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					58
06		2345 N		2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					58
07		1909 N		1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	10	1			66
08		1891 N		1498	-0-	-393	-0-	1497	2	1	9	N	1					67
MIDDLETON "E"				WELL #:		6	RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12020 - 12512					
03		1767 X		642	-0-	-1125	-0-	640	2	2	9	N	2	2	1			6
04		1710 X		1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					6
05		1767 X		1051	-0-	-716	-0-	1051	2			N	-0-					6
06		1290 X		1035	-0-	-255	-0-	1035	2			N	-0-					6
07		1373 X		1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	3	1			4
*08		1054 X		422	-0-	-632	-0-	421	2	1	9	N	1					5
MIDDLETON "E"				WELL #:		7	RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL	DEPTH 12711	PERF.12056 - 12528					
03		2023 N		2023	-0-	-0-	-0-	2016	2	7	9	N	6	5	1			5
04		2101 N		2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					5
05		2396 N		2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					5
06		1950 N		1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					5
07		2170 N		686	-0-	-1484	-0-	684	2	2	9	N	2	6	1			1
*08		2387 N		1021	-0-	-1366	-0-	1020	2	1	9	N	1					2
MIDDLETON "E"				WELL #:		8	RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH 12771	PERF.12318 - 12476					
03		513 N		513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04		305 N		305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05		526 N		526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06		420 N		195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07		585 N		585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08		434 N		293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668	
								PERF.12400 - 12570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	795	-0-	-414	-0-	792 2	3 9	N	2
04	1080 N	743	-0-	-337	-0-	743 2		N	2
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2		N	2
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	2
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725 2	7 9	N	1
08	3100 N	6052	-0-	2952	-0-	6049 2	3 9	N	4
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.11991 - 12144	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1584 2	2 9	N	2
04	720 N	272	-0-	-448	-0-	272 2		N	2
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	2
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507 2		N	2
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	1
*08	744 N	247	-0-	-497	-0-	246 2	1 9	N	2
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710	
								PERF.12438 - 12544	
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2951 2	14 9	N	58
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	58
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	58
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	58
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2061 2	13 9	N	52
*08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	1 9	N	53
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.11918 - 12068	
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	182 2	2 9	N	3
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 2		N	3
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	3
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	3
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	2
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	2
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12086 - 12584	
03	589 N	325	-0-	-264	-0-	316 2	9 9	N	3
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2		N	3
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	3
06	3000 N	3056	-0-	56	-0-	3056 2		N	3
07	2342 N	2286	-0-	-56	-0-	2269 2	17 9	N	2
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 2	2 9	N	4
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629	
								PERF.11968 - 12478	
03	1023 N	738	-0-	-285	-0-	732 2	6 9	N	3
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	731 2		N	3
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	3
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	3
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2743 2	22 9	N	3
08	3100 N	3217	-0-	117	-0-	3215 2	2 9	N	5
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725	
								PERF.12118 - 12610	
03	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1612 2	2 9	N	4
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	4
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	4
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	4
07	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	1921 2	15 9	N	5
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WEBSTER, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12054 - 12522
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		259 N	259 -0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
04		120 N	14 -0-	-106	-0-	14	2		N	-0-		-0-
05		232 N	232 -0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
06		230 N	230 -0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
07		14 N	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
08		242 N	242 -0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
WEBSTER, M. A.												
		WELL #:		4	RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11996 - 12132
03		3100 N	3694 -0-	594	4677	3677	2	17 9	N	15	11 1	7
04		6496 X	1819 -0-	-4677	-0-	1819	2		N	-0-		7
05		3013 X	3013 -0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-		7
06		870 X	638 -0-	-232	-0-	638	2		N	-0-		7
07		4042 X	4042 -0-	-0-	-0-	4034	2	8 9	N	7	12 1	2
08		4010 X	4010 -0-	-0-	-0-	4008	2	2 9	N	2		4
WEBSTER, M. A.												
		WELL #:		1	RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12002 - 12200
03		2357 N	2357 -0-	-0-	-0-	2343	2	14 9	N	13	10 1	17
04		2243 N	2243 -0-	-0-	-0-	2242	2	1 9	N	1		18
05		2371 N	2371 -0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-		18
06		2248 N	2248 -0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		18
07		2296 N	2296 -0-	-0-	-0-	2283	2	13 9	N	12	16 1	14
*08		2108 N	1373 -0-	-735	-0-	1372	2	1 9	N	1		15
UTLEY "1"												
		WELL #:		25	RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520
03		140 N	140 -0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		14
04		360 N	201 -0-	-159	-0-	201	2		N	-0-		14
05		31 N	-0-	-31	-0-				N	-0-		14
06		561 N	561 -0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		14
07		602 N	602 -0-	-0-	-0-	595	2	7 9	N	6	8 1	12
*08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
UTLEY #1												
		WELL #:		23	RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL	DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560
03		1581 N	1377 -0-	-204	-0-	1369	2	8 9	N	7	5 1	14
04		1770 N	557 -0-	-1213	-0-	556	2	1 9	N	1		15
05		1612 N	1299 -0-	-313	-0-	1299	2		N	-0-		15
06		1320 N	-0-	-1320	-0-				N	-0-		15
07		1007 N	1007 -0-	-0-	-0-	999	2	8 9	N	7	3 1	19
*08		1302 N	962 -0-	-340	-0-	962	2		N	-0-		19
UTLEY #1												
		WELL #:		24	RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11966 - 12010
03		448 N	448 -0-	-0-	-0-	446	2	2 9	N	2	1 1	20
04		480 N	335 -0-	-145	-0-	335	2		N	-0-		20
05		527 N	472 -0-	-55	-0-	472	2		N	-0-		20
06		627 N	627 -0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		20
07		452 N	452 -0-	-0-	-0-	449	2	3 9	N	3	1 1	22
*08		465 N	325 -0-	-140	-0-	325	2		N	-0-		22
UTLEY #1												
		WELL #:		26	RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12343 - 12399
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON													//CONT.//		88576 304 140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #:		1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE				
03		1767 N	1752	-0-	-15	-0-			396 1 1 9			1355 2	N		1					126				
04		1860 N	1759	-0-	-101	-0-			380 1 2 9			1377 2	N		2					128				
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-			386 1 20 9			1629 2	N		18					146				
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-			371 1 18 9			1659 2	N		16	57	1			105				
07		1829 N	1711	-0-	-118	-0-			301 1 10 9			1400 2	N		9					114				
08		2015 N	1949	-0-	-66	-0-			334 1 2 9			1613 2	N		2					116				
BEENE													WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298	
03		775 N	771	-0-	-4	-0-			174 1			597 2	N		-0-					21				
04		720 N	709	-0-	-11	-0-			153 1			556 2	N		-0-					21				
05		744 N	698	-0-	-46	-0-			134 1			564 2	N		-0-					21				
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-			147 1			659 2	N		-0-					21				
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-			165 1			766 2	N		-0-					21				
*08		869 N	869	-0-	-0-	-0-			149 1			720 2	N		-0-					21				
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1													186717 WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664	
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-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER													220903 WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166	
03		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-			95 1			2081 2	N		-0-					32				
04		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-			98 1			1948 2	N		-0-					32				
05		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-			1789 2				N		-0-					32				
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			1138 2				N		-0-					32				
07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-			2782 2				N		-0-					32				
08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			70 1			2434 2	N		-0-					32				
AYCOCK "1"													WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240	
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-			217 1			520 2	N		-0-					50				
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-			615 2				N		-0-					50				
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-			174 1			496 2	N		-0-					50				
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-			290 1			352 2	N		-0-					50				
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-			79 1			503 2	N		-0-					50				
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-			66 1			561 2	N		-0-					50				
UTLEY "C"													WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415	
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-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
AYCOCK #1																
WELL #: 2																
RRCID -> 106643																
COMPL. DATE 07/14/1983																
TOTAL DEPTH 12550												PERF.12262 - 12452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
UTLEY "H"																
WELL #: 1																
RRCID -> 108643																
COMPL. DATE 09/30/1983																
TOTAL DEPTH 12655												PERF.12488 - 12502				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BONNER																
WELL #: 2																
RRCID -> 110018																
COMPL. DATE 03/01/1984																
TOTAL DEPTH 12160												PERF.11147 - 11211				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
DANIEL "G"																
WELL #: 1																
RRCID -> 110788																
COMPL. DATE 04/26/1984																
TOTAL DEPTH 12650												PERF.12397 - 12546				
03	1705 N	1118	-0-	-587	-0-	330	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	516	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	382	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	224	1	1425	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	737	-0-	-1247	-0-	77	1	660	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 117580																
COMPL. DATE 01/13/1985																
TOTAL DEPTH 12505												PERF.11966 - 12369				
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	144	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	70	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	134	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	190	1	161	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A"																
WELL #: 2X																
RRCID -> 136132																
COMPL. DATE 06/12/1990																
TOTAL DEPTH 12420												PERF.12276 - 12314				
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	277	1	1500	2	N	-0-					17
04	1890 N	591	-0-	-1299	-0-	38	1	553	2	N	-0-					17
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	370	1	1325	2	N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	228	1	986	2	N	-0-					17
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					17
UTLEY "C"																
WELL #: 2																
RRCID -> 136133																
COMPL. DATE 04/27/1990																
TOTAL DEPTH 12665												PERF.12516 - 12568				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"													CMTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	248 N	94	-0-	-154	-0-		28	1	66	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
05	248 N	76	-0-	-172	-0-		20	1	56	2	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-		33	1	40	2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		9	1	58	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	2	N	-0-			-0-
UTLEY "H"													WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568		
03	806 N	731	-0-	-75	-0-		237	1	494	2	N	-0-			-0-
04	750 N	681	-0-	-69	-0-		27	1	654	2	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		212	1	513	2	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-		373	1	415	2	N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-		155	1	786	2	N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-		118	1	742	2	N	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634		
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	Y	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		5	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-			-0-
DANIEL "G"													WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210		
03	1178 N	329	-0-	-849	-0-		97	1	232	2	N	-0-			35
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	2			N	-0-			35
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-		611	1	1737	2	N	-0-			35
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		1405	1	1702	2	N	-0-			35
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		386	1	2454	2	N	-0-			35
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		238	1	2031	2	N	-0-			40
							6	9				5			
MCILVEEN GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
03	124 N	120	-0-	-4	-0-		6	1	114	2	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-		6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		8	1	118	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		9	1	147	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
AYCOCK GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		116	1	2419	2	Y	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		118	1	2141	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2165	-0-	-98	-0-		131	1	2034	2	Y	-0-			-0-
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		98	1	1861	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	2191	-0-	-72	-0-		126	1	2065	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-		120	1	2033	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STRADFORD GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 156338													CAPACITY		
COMPL. DATE 11/10/1995													TOTAL DEPTH 12850		
PERF.12512 - 12565															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	2	Y	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	642	2	Y	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 1		
RRCID -> 158593													COMPL. DATE 03/18/1996		
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12169 - 12229		
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	832	-0-	-625	-0-	49	1	783	2	Y	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	701	-0-	-322	-0-	47	1	654	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 1		
RRCID -> 160425													COMPL. DATE 06/27/1996		
TOTAL DEPTH 12350													PERF.11912 - 12184		
03	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	50	1	1177	2	Y	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	951	-0-	-351	-0-	56	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	69	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH													WELL #: 1		
RRCID -> 160441													COMPL. DATE 07/31/1996		
TOTAL DEPTH 12250													PERF.12040 - 12110		
03	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	108	1	2530	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	125	1	2231	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	856	-0-	-1748	-0-	50	1	806	2	Y	-0-			-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	172	1	2969	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	177	1	2451	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1643	-0-	-992	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.													WELL #: 1		
RRCID -> 161968													COMPL. DATE 10/22/1996		
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11860 - 12200		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FERRELL "A"													WELL #: 1		
RRCID -> 163225													COMPL. DATE N/A		
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11254 - 11796		
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
MOODY ESTATE													WELL #: 1		
RRCID -> 163689													COMPL. DATE 05/20/1997		
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12254 - 12479		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"														
		WELL #:		1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1261	-0-	1261	1261	67	1	1194 2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	385	-0-	385	1646	23	1	362 2	Y	-0-			-0-
06	2312	X	666	-0-	-1646	-0-	36	1	630 2	Y	-0-			-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485 2	Y	-0-			-0-
08	1302	X	182	-0-	-1120	-0-	11	1	171 2	Y	-0-			-0-
CLARY														
		WELL #:		1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262		
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	15	1	360 2	Y	-0-			-0-
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	14	1	244 2	Y	-0-			-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261 2	Y	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234 2	Y	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	15	1	207 2	Y	-0-			-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223 2	Y	-0-			-0-
HARTLEY														
		WELL #:		1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498		
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215 2	Y	-0-			-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196 2	Y	-0-			-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207 2	Y	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169 2	Y	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224 2	Y	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273 2	Y	-0-			-0-
HILL "A"														
		WELL #:		1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634 - 11727		
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198 2	Y	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188 2	Y	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197 2	Y	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186 2	Y	-0-			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176 2	Y	-0-			-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202 2	Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
		WELL #:		2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168		
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	940 2	Y	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915 2	Y	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944 2	Y	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966 2	Y	-0-			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942 2	Y	-0-			-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	59	1	904 2	Y	-0-			-0-
MOODY ESTATE GU #2														
		WELL #:		2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12352 - 12440		
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	89	1	882 2	N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879 2	N	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	99	1	1111 2	N	-0-			-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290 2	N	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1141 2	N	-0-			-0-
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	54	1	607 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768	
								PERF.12721 - 12755	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
	ALLOW CODE								EOM BALANCE
03	T. A.	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ENGLISH		WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.10250 - 12298	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522	
								PERF.10952 - 11382	
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2
MOORE, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650	
								PERF.12557 - 14650	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12184 - 12292	
03	1798 N	948	-0-	-850	-0-	39	1	909	2
04	1740 N	833	-0-	-907	-0-	44	1	788	2
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	50	1	810	2
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	152	1	2106	2
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2
ENGLISH		WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12159 - 12314	
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	2
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 170005													CAPACITY			
COMPL. DATE 07/02/1998													TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	661	-0-	-29	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-	45	1	629	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON													WELL #: 3			
RRCID -> 170284													COMPL. DATE 08/23/1998			
TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643																
03		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	-0-	44	1	1015	2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	991	-0-	-119	-0-	-0-	53	1	938	2	Y	-0-			-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	Y	-0-			-0-
06		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-			-0-
07		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-			-0-
08		1209 X	1073	-0-	-136	-0-	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON													WELL #: 4			
RRCID -> 170285													COMPL. DATE 11/21/2000			
TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611																
03		992 N	976	-0-	-16	-0-	-0-	40	1	936	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	772	-0-	-248	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	769	-0-	-285	-0-	-0-	45	1	724	2	Y	-0-			-0-
06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07		959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	2	2	8	-0-
08		961 X	667	-0-	-294	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							

MOORE, J. H.													WELL #: 2			
RRCID -> 170910													COMPL. DATE 09/18/1998			
TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	4519	-0-	4519	-0-	-0-	240	1	4279	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	3341	-0-	3341	-0-	-0-	196	1	3145	2	Y	-0-			-0-
06	8594	X	734	-0-	-7860	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	530	-0-	-4151	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST													WELL #: 3			
RRCID -> 170927													COMPL. DATE 09/27/1998			
TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305																
03		403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	244	-0-	-159	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			-0-
07		403 X	359	-0-	-44	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-			-0-
08		403 X	280	-0-	-123	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH													WELL #: 3			
RRCID -> 171058													COMPL. DATE 06/12/1998			
TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165																
03		3162 X	3134	-0-	-28	-0-	-0-	129	1	3005	2	Y	-0-			-0-
04		3060 X	2978	-0-	-82	-0-	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-			-0-
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	3092	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
06		3060 X	2546	-0-	-514	-0-	-0-	139	1	2407	2	Y	-0-			-0-
07		3162 X	2518	-0-	-644	-0-	-0-	170	1	2347	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
08		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	-0-	170	1	2619	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	3131 X	2566	-0-	-565	-0-	105	1	2461	2	Y	-0-				-0-
04	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	122	1	2175	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	144	1	2314	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-				-0-
07	2790 X	1928	-0-	-862	-0-	130	1	1797	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	2573 X	2115	-0-	-458	-0-	129	1	1984	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								

EUBANKS TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-				-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-				-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-				-0-
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-				-0-
07	728 X	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	-0-				-0-
08	899 X	420	-0-	-479	-0-	26	1	394	2	Y	-0-				-0-

CLARY				WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL		DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600	
03	1178 N	936	-0-	-242	-0-	38	1	898	2	Y	-0-				-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	70	1	1133	2	Y	-0-				-0-
06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	Y	-0-				-0-
07	1488 X	809	-0-	-679	-0-	55	1	754	2	Y	-0-				-0-
08	1612 X	1375	-0-	-237	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-				-0-

CLARY				WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.12235 - 12513	
03	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	113	1	2626	2	Y	-0-				-0-
04	3330 X	2503	-0-	-827	-0-	133	1	2370	2	Y	-0-				-0-
05	2883 X	2508	-0-	-375	-0-	147	1	2361	2	Y	-0-				-0-
06	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-				-0-
07	2728 X	2079	-0-	-649	-0-	140	1	1939	2	Y	-0-				-0-
08	2728 X	2223	-0-	-505	-0-	135	1	2088	2	Y	-0-				-0-

WHITTINGTON				WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.12586 - 12829	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	4431	-0-	4431	-0-	235	1	4196	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	3408	-0-	3408	-0-	199	1	3209	2	Y	-0-				-0-
06	9028 X	1189	-0-	-7839	-0-	65	1	1124	2	Y	-0-				-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-				-0-
08	4588 X	515	-0-	-4073	-0-	31	1	484	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 171432													CAPACITY			
COMPL. DATE 11/14/1998													TOTAL DEPTH 12790			
PERF.12412 - 12644																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	-0-				-0-
04		870 N	781	-0-	-89	-0-	41	1	740	2	Y	-0-				-0-
05		868 N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	Y	-0-				-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-				-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-				-0-
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	50	1	775	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 171845													COMPL. DATE 08/25/1998			
TOTAL DEPTH 12448													PERF.12248 - 12294			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 4			
RRCID -> 171892													COMPL. DATE 01/09/1999			
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12167 - 12447			
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
WHITE, H. E.													WELL #: 3			
RRCID -> 171986													COMPL. DATE 01/15/1999			
TOTAL DEPTH 13100													PERF.12601 - 12893			
03	10721	X	4656	-0-	-6065	-0-	191	1	4465	2	Y	-0-				-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	193	1	3436	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	281	1	4856	2	Y	-0-				-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	252	1	3491	2	Y	3	3	8		-0-
							3	9								
08	5983	X	3195	-0-	-2788	-0-	194	1	2999	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
HARTLEY													WELL #: 3			
RRCID -> 172336													COMPL. DATE 02/19/1999			
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12391 - 12710			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAPPS													WELL #: 1			
RRCID -> 172767													COMPL. DATE 08/04/2008			
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11410 - 12294			
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-				-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-				-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-				-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-				-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-				-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.													//CONT.// 88576 304 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 4			RRCID -> 172947			COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12691 - 13014		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
03		930 N	705	-0-	-225	-0-		29	1	676	2	Y	-0-							-0-							
04		840 N	653	-0-	-187	-0-		35	1	618	2	Y	-0-							-0-							
05		775 N	674	-0-	-101	-0-		39	1	635	2	Y	-0-							-0-							
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-		20	1	344	2	Y	-0-							-0-							
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-		52	1	723	2	Y	-0-							-0-							
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-		54	1	831	2	Y	-0-							-0-							

IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 1			RRCID -> 173076			COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 12450			PERF.11534 - 11764		
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-		539	1	448	2	Y	-0-							-0-							
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-		517	1	437	2	Y	-0-							-0-							
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-		536	1	455	2	Y	-0-							-0-							
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-		528	1	450	2	Y	-0-							-0-							
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-		535	1	450	2	Y	-0-							-0-							
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		562	1	478	2	Y	-0-							-0-							

CLARY													WELL #: 4			RRCID -> 173415			COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 12685			PERF.12234 - 12519		
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		1	1	28	2	Y	-0-							-0-							
04		60 N	28	-0-	-32	-0-		1	1	27	2	Y	-0-							-0-							
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-		15	1	249	2	Y	-0-							-0-							
06		9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-							-0-							
07		31 X	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	2	Y	-0-							-0-							
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-							-0-							

ENGLISH													WELL #: 6			RRCID -> 173441			COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12164 - 12318		
03		4061 X	1674	-0-	-2387	-0-		69	1	1605	2	Y	-0-							-0-							
04		3930 X	1813	-0-	-2117	-0-		96	1	1717	2	Y	-0-							-0-							
05		3503 X	2098	-0-	-1405	-0-		123	1	1975	2	Y	-0-							-0-							
06		2550 X	2305	-0-	-245	-0-		126	1	2179	2	Y	-0-							-0-							
07		1922 X	1455	-0-	-467	-0-		98	1	1357	2	Y	-0-							-0-							
08		2108 X	980	-0-	-1128	-0-		60	1	920	2	Y	-0-							-0-							

HENDERSON													WELL #: 5			RRCID -> 174218			COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12540			PERF.12042 - 12335		
03		434 N	230	-0-	-204	-0-		9	1	221	2	Y	-0-							-0-							
04		270 N	135	-0-	-135	-0-		7	1	128	2	Y	-0-							-0-							
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-		19	1	313	2	Y	-0-							-0-							
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-		16	1	269	2	Y	-0-							-0-							
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-		20	1	273	2	Y	-0-							-0-							
08		341 N	317	-0-	-24	-0-		19	1	298	2	Y	-0-							-0-							

ENGLISH													WELL #: 5			RRCID -> 174226			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 12450			PERF.11952 - 12172		
03		403 N	368	-0-	-35	-0-		15	1	353	2	Y	-0-							-0-							
04		390 N	363	-0-	-27	-0-		19	1	344	2	Y	-0-							-0-							
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-		22	1	357	2	Y	-0-							-0-							
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-		21	1	359	2	Y	-0-							-0-							
07		372 N	368	-0-	-4	-0-		25	1	343	2	Y	-0-							-0-							
08		372 N	370	-0-	-2	-0-		23	1	347	2	Y	-0-							-0-							

WHITTINGTON													WELL #: 3			RRCID -> 174900			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 13081			PERF.12635 - 12912		
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-		16	1	372	2	Y	-0-							-0-							
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-		21	1	367	2	Y	-0-							-0-							
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		109	1	1748	2	Y	-0-							-0-							
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-		21	1	355	2	Y	-0-							-0-							
07		403 N	371	-0-	-32	-0-		25	1	346	2	Y	-0-							-0-							
08		1643 N	393	-0-	-1250	-0-		24	1	369	2	Y	-0-							-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA				//CONT.// //CONT.// WELL #:				88576 304 220903 5				NON-ASSOCIATED RRCID -> 175024				CAPACITY COMPL. DATE 01/07/2013				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-						-0-		
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-						-0-		
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-						-0-		
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-						-0-		
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	-0-						-0-		
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-						-0-		
MOORE, ALMA				WELL #:				6	RRCID -> 175435				COMPL. DATE 09/23/1999				TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243						
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	Y	-0-	-0-						-0-		
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-	-0-						-0-		
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-	-0-						-0-		
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-	-0-						-0-		
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1528	2	Y	1	1	8					-0-		
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1945	2	Y	2	2	8					-0-		
ENGLISH				WELL #:				8	RRCID -> 175761				COMPL. DATE 10/08/1999				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161						
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-	-0-						-0-		
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3718	2	Y	-0-	-0-						-0-		
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	2	Y	-0-	-0-						-0-		
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3551	2	Y	-0-	-0-						-0-		
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	3639	2	Y	-0-	-0-						-0-		
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4167	2	Y	1	1	8					-0-		
ENGLISH				WELL #:				7	RRCID -> 175763				COMPL. DATE 10/14/1999				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228						
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-	-0-						-0-		
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	-0-						-0-		
05	620	N	259	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	-0-						-0-		
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-	-0-						-0-		
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	-0-	-0-						-0-		
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-		
HENDERSON				WELL #:				6	RRCID -> 176164				COMPL. DATE 11/17/1999				TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479						
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	-0-	-0-						-0-		
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-	-0-						-0-		
05	1798	N	698	-0-	-1100	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	-0-	-0-						-0-		
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-	-0-						-0-		
07	899	N	545	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	Y	-0-	-0-						-0-		
08	713	N	111	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	-0-						-0-		
HENDERSON				WELL #:				7	RRCID -> 176166				COMPL. DATE 12/14/1999				TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680						
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	2	Y	-0-	-0-						-0-		
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-	-0-						-0-		
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-	-0-						-0-		
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-	-0-						-0-		
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1423	2	Y	-0-	-0-						-0-		
08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
UTLEY "C"		WELL #:		3	RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL	DEPTH 12655	PERF.12390	- 12545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	469	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	2	N	-0-			-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	621	1	752	2	N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1231	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2	N	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #:	4	RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL	DEPTH 13320	PERF.12609	- 12967	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:	5	RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.12097	- 12358	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	26	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	523	-0-	-376	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.				WELL #:	4	RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12094	- 12238	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #:	7	RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL	DEPTH 12630	PERF.12080	- 12446	
03	2883 X	329	-0-	-2554	-0-	14	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	448	-0-	-2312	-0-	24	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	2790 X	788	-0-	-2002	-0-	46	1	742	2	Y	-0-			-0-
06	1890 X	675	-0-	-1215	-0-	37	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	1953 X	682	-0-	-1271	-0-	46	1	636	2	Y	-0-			-0-
08	775 X	572	-0-	-203	-0-	35	1	537	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #:	8	RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11933	- 12258	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MOORE, J. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
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
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-			-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-			-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1405	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
UTLEY "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493														
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	673	1	1608	2	N	-0-			75
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			75
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	569	1	1617	2	N	-0-			75
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	939	1	1138	2	N	-0-			75
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	355	1	2257	2	N	3			78
						3	9							
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	188	1	1604	2	N	-0-			78
DANIEL "G"														
WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035														
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866														
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST			//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 177974			CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2000			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	61	-0-	-63	-0-				3 1	58 2	Y	-0-				-0-
04	120 N	30	-0-	-90	-0-				2 1	28 2	Y	-0-				-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-				2 1	38 2	Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-				2 1	33 2	Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-

HENDERSON					WELL #:	9	RRCID -> 178286	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 12480	PERF.11873 - 12012		
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-				19 1	445 2	Y	1	1 8			-0-
									1 9							
04	450 N	444	-0-	-6	-0-				24 1	420 2	Y	-0-				-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-				26 1	419 2	Y	-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-				22 1	386 2	Y	-0-				-0-
07	465 N	261	-0-	-204	-0-				18 1	243 2	Y	-0-				-0-
08	434 N	260	-0-	-174	-0-				16 1	244 2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.					WELL #:	7	RRCID -> 178328	COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12470	PERF.12022 - 12207				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-				1 1	17 2	Y	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-				7 1	126 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-				35 1	611 2	Y	-0-				-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-				57 1	790 2	Y	-0-				-0-
08	124 X	39	-0-	-85	-0-				2 1	37 2	Y	-0-				-0-

ENGLISH					WELL #:	9	RRCID -> 178329	COMPL. DATE 05/31/2000			TOTAL DEPTH 12505	PERF.12146 - 12294				
03	1767 N	1231	-0-	-536	-0-				51 1	1180 2	Y	-0-				-0-
04	1710 N	1025	-0-	-685	-0-				54 1	971 2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1018	-0-	-191	-0-				60 1	958 2	Y	-0-				-0-
06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-				61 1	1050 2	Y	-0-				-0-
07	1054 X	1039	-0-	-15	-0-				70 1	969 2	Y	-0-				-0-
08	1240 X	1025	-0-	-215	-0-				62 1	963 2	Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST					WELL #:	9	RRCID -> 178332	COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 12416	PERF.11994 - 12218				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	8	-0-	-0-	-0-				8 2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	1375 X	1367	-0-	-8	-0-				75 1	1292 2	Y	-0-				-0-
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-				2 1	21 2	Y	-0-				-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-				3 1	45 2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA					WELL #:	10	RRCID -> 178749	COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12500	PERF.12024 - 12289				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-				4 1	78 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, ALMA															
WELL #: 12															
RRCID -> 178766															
COMPL. DATE 07/27/2000															
TOTAL DEPTH 12650															
PERF.12204 - 12488															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982	2	Y	-0-				-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	Y	-0-				-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-				-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-				-0-
07	1333 N	529	-0-	-804	-0-	36	1	493	2	Y	-0-				-0-
08	1798 N	435	-0-	-1363	-0-	26	1	409	2	Y	-0-				-0-
HILL "G"															
WELL #: 1															
RRCID -> 179038															
COMPL. DATE 07/17/2000															
TOTAL DEPTH 12290															
PERF.12027 - 12132															
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 11															
RRCID -> 179065															
COMPL. DATE 08/22/2000															
TOTAL DEPTH 12550															
PERF.12164 - 12426															
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	Y	-0-				-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	Y	-0-				-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON															
WELL #: 8															
RRCID -> 179262															
COMPL. DATE 05/17/2000															
TOTAL DEPTH 12470															
PERF.12020 - 12273															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	280	-0-	280	280	15	1	265	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1783	-0-	1783	2063	104	1	1679	2	Y	-0-				-0-
06	3067 X	1004	-0-	-2063	-0-	55	1	949	2	Y	-0-				-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-				-0-
08	1798 X	359	-0-	-1439	-0-	22	1	337	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON															
WELL #: 11															
RRCID -> 179263															
COMPL. DATE 06/08/2000															
TOTAL DEPTH 12810															
PERF.12313 - 12598															
03	2263 N	1960	-0-	-303	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-				-0-
04	2070 N	997	-0-	-1073	-0-	53	1	944	2	Y	-0-				-0-
05	2077 N	1174	-0-	-903	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-				-0-
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	2	Y	-0-				-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	Y	-0-				-0-
08	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C"															
WELL #: 5															
RRCID -> 179306															
COMPL. DATE 05/13/2000															
TOTAL DEPTH 12693															
PERF.12442 - 12546															
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	351	1	841	2	N	-0-				-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	409	1	1163	2	N	-0-				-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	698	1	847	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	211	1	1339	2	N	-0-				-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"															
WELL #: 6															
RRCID -> 179307															
COMPL. DATE 06/24/2000															
TOTAL DEPTH 12650															
PERF.12402 - 12452															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
MOORE, ALMA																
WELL #: 9																
RRCID -> 179511																
COMPL. DATE 08/30/2000																
TOTAL DEPTH 12385												PERF.11927 - 12236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	105	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	163	1	2257	2	Y	1		1 8			-0-
						1	9									
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	2		2 8			-0-
						2	9									
IVY "B" GAS UNIT 1																
WELL #: 2																
RRCID -> 179604																
COMPL. DATE 10/01/2000																
TOTAL DEPTH 12330												PERF.11918 - 12059				
03	2108 N	1426	-0-	-682	-0-	130	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	148	1	1608	2	Y	1					18
						1	9									
05	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	140	1	1561	2	Y	-0-					18
06	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	Y	-0-					18
07	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	150	1	1582	2	Y	-0-					18
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1746	2	Y	-0-					18
HENDERSON																
WELL #: 10																
RRCID -> 180072																
COMPL. DATE 09/06/2000																
TOTAL DEPTH 12710												PERF.12246 - 12542				
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
PHILIP IVY GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 180332																
COMPL. DATE 09/22/2000																
TOTAL DEPTH 12375												PERF.12029 - 12168				
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	641	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	914	-0-	-196	-0-	496	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	412	-0-	-735	-0-	223	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	916	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	1663	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	966	1	821	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH																
WELL #: 10																
RRCID -> 180375																
COMPL. DATE 10/25/2000																
TOTAL DEPTH 12750												PERF.12014 - 12380				
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	47	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	70	1	1075	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON																
WELL #: 12																
RRCID -> 181013																
COMPL. DATE 12/09/2000																
TOTAL DEPTH 12850												PERF.12394 - 12525				
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	90	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	92	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 181345													COMPL. DATE 01/24/2001					TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
03		651 N	643	-0-	-8	-0-			26 1			617 2	Y	-0-					-0-													
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-			33 1			596 2	Y	-0-					-0-													
05		682 N	627	-0-	-55	-0-			37 1			590 2	Y	-0-					-0-													
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-			30 1			516 2	Y	-0-					-0-													
07		651 N	588	-0-	-63	-0-			40 1			548 2	Y	-0-					-0-													
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-			40 1			615 2	Y	-0-					-0-													
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 4					RRCID -> 181948					COMPL. DATE 01/11/2001					TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-			2071 1			1725 2	Y	-0-					-0-													
04		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-			2224 1			1878 2	Y	-0-			1 8		-0-													
									1 9																							
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-			1876 1			1591 2	Y	-0-					-0-													
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-			2090 1			1779 2	Y	-0-					-0-													
07		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-			2160 1			1814 2	Y	-0-					-0-													
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-			2437 1			2071 2	Y	-0-					-0-													
BASS "A"													WELL #: 3					RRCID -> 182176					COMPL. DATE 02/03/2001					TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600				
03		775 N	750	-0-	-25	-0-			221 1			529 2	N	-0-					-0-													
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-			726 2				N	-0-					-0-													
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-			195 1			553 2	N	-0-					-0-													
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-			326 1			396 2	N	-0-					-0-													
07		744 N	734	-0-	-10	-0-			100 1			634 2	N	-0-					-0-													
08		744 N	738	-0-	-6	-0-			78 1			660 2	N	-0-					-0-													
MOORE, J. H.													WELL #: 9					RRCID -> 182640					COMPL. DATE 03/16/2001					TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954				
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-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
MOORE, ALMA													WELL #: 15					RRCID -> 183306					COMPL. DATE 04/08/2001					TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	357	-0-	357	-0-			19 1			338 2	Y	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	49	-0-	49	-0-			3 1			46 2	Y	-0-					-0-													
06	513 X		107	-0-	-406	-0-			6 1			101 2	Y	-0-					-0-													
07	45 X		45	-0-	-0-	-0-			3 1			42 2	Y	-0-					-0-													
08	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-													
MOORE, ALMA													WELL #: 13					RRCID -> 183517					COMPL. DATE 04/13/2001					TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-			34 1			608 2	Y	-0-					-0-													
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-			10 1			161 2	Y	-0-					-0-													
06		140 X	140	-0-	-0-	-0-			8 1			132 2	Y	-0-					-0-													
07		217 X	123	-0-	-94	-0-			8 1			115 2	Y	-0-					-0-													
08		651 X	125	-0-	-526	-0-			8 1			117 2	Y	-0-					-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GU #2				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 183891		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "C"				WELL #:	7X	RRCID -> 183911	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435										
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	1	3905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	1	3996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	1	2898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	4660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	4914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 184028	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766										
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	1	836	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	1	799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	811	2	Y	8					55
								9	9									

LEDBETTER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 184230	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012										
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	69	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:	10	RRCID -> 184644	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333										
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY				WELL #:	5	RRCID -> 184903	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786										
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1500	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1814	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1984 X	1863	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	113	1	1748	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STRADFORD GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663															
M	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	408	-0-	-1669	-0-	19	1	389	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	25	1	457	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-				-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-				-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-				-0-
MOORE, J. H.													WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249		
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-				-0-
04	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	95	1	1698	2	Y	-0-				-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-				-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-				-0-
07	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	117	1	1625	2	Y	-0-				-0-
08	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "A"													WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	499	1	1192	2	N	-0-				58
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				58
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	482	1	1372	2	N	-0-				58
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	778	1	942	2	N	-0-				58
07	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	242	1	1535	2	N	-0-				58
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	2	N	-0-				58
EUBANKS TRUST													WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125		
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	42	1	990	2	Y	-0-				-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-				-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-				-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	627	-0-	-396	-0-	42	1	585	2	Y	-0-				-0-
08	992 N	780	-0-	-212	-0-	48	1	732	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH													WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164		
03	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	95	1	2225	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
04	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-				-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	-0-				-0-
06	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	Y	-0-				-0-
07	2325 X	2174	-0-	-151	-0-	147	1	2026	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	2387 X	2338	-0-	-49	-0-	142	1	2194	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
ENGLISH													WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258		
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3164	2	Y	-0-				-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	170	1	3023	2	Y	-0-				-0-
05	3317 X	3100	-0-	-217	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-				-0-
06	3210 X	2564	-0-	-646	-0-	140	1	2424	2	Y	-0-				-0-
07	3317 X	2300	-0-	-1017	-0-	155	1	2145	2	Y	-0-				-0-
08	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	161	1	2488	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-		
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-			-0-		
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	Y	-0-			-0-		
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-		
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-		
08		589 N	233	-0-	-356	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			-0-		
DANIEL "G"														WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554			
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	352	1	842	2	N	-0-			13		
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			13		
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	290	1	826	2	N	-0-			13		
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	569	2	N	-0-			13		
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	787	2	N	-0-			13		
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	-0-			13		
EUBANKS TRUST														WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	1308	-0-	1308	1308	77	1	1231	2	Y	-0-			-0-		
06	2504	X	1196	-0-	-1308	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-			-0-		
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-			-0-		
08	1302	X	39	-0-	-1263	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-		
S. SENTER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180			
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			5		
04	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-			5		
05	775	N	281	-0-	-494	-0-	281	2			N	-0-			5		
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	129	1	553	2	N	-0-			5		
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	91	1	549	2	N	-0-			5		
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	512	2	N	-0-			5		
FERRELL "A"														WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926			
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-		
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-		
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-		
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-		
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	Y	-0-			-0-		
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-		
CLARY														WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386			
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-			-0-		
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	51	1	906	2	Y	-0-			-0-		
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	-0-			-0-		
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-			-0-		
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	958	2	Y	-0-			-0-		
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	61	1	947	2	Y	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	41	1	966	2	Y	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	962 X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	1240 X	908	-0-	-332	-0-	61	1	846	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
03	1488 X	913	-0-	-575	-0-	38	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	1440 X	167	-0-	-1273	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1260	-0-	-228	-0-	74	1	1186	2	Y	-0-			-0-
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-			-0-
07	899 X	225	-0-	-674	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	Y	-0-			-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	126	1	1747	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	608	-0-	-172	-0-	32	1	576	2	Y	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-			-0-
08	1054 X	575	-0-	-479	-0-	35	1	540	2	Y	-0-			-0-
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781														
03	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	2	Y	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	75	-0-	-1847	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	333	-0-	-1589	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657														
03	1116 N	264	-0-	-852	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	250	-0-	-650	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	-0-			-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	Y	-0-			-0-
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	Y	-0-			-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 220903									
										WELL #: 5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12482 - 12766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-		
06		35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BASS "A"										WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500	
03	3100	N	2078	-0-	-1022	170	613	1	1465	2	N	-0-					10		
04	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1238	2	2	9	N	2				2 8	10		
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	430	1	1223	2	N	-0-					10		
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1321	1	1600	2	N	1				1 7	10		
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	339	1	2152	2	N	-0-					10		
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2264	2	N	-0-					10		
UTLEY "C"										WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065	
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	615	1	1396	2	N	-0-					35		
04	2550	N	1162	-0-	-1388	-0-	24	1	1138	2	N	-0-					35		
05	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	446	1	1182	2	N	-0-					35		
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	745	1	866	2	N	-0-					35		
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	330	1	1898	2	N	-0-					35		
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	197	1	1416	2	N	-0-					35		
UTLEY "C"										WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152	
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BASS "A"										WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190	
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	198	1	472	2	N	-0-					73		
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					73		
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	177	1	503	2	N	-0-					73		
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	186	1	226	2	N	-0-					73		
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	759	2	N	-0-					73		
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	2	N	-0-					73		
UTLEY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290 - 12370	
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	725	1	1660	2	N	-0-					-0-		
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	19	1	2248	2	N	-0-					-0-		
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	630	1	1702	2	N	-0-					-0-		
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1013	1	1192	2	N	-0-					-0-		
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	354	1	2056	2	N	-0-					-0-		
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY "B" GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4212 X	3674	-0-	-538	-0-	2005	1	1669	2	Y	-0-			-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1788	1	1509	2	Y	-0-	4 8		-0-
						4	9							
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1767	1	1499	2	Y	-0-			-0-
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1760	1	1498	2	Y	-0-	1 7		-0-
						1	9							
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	2089	1	1755	2	Y	-0-			-0-
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	2004	1	1703	2	Y	-0-			-0-
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028														
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	-0-			-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	N	-0-			-0-
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	295	1	704	2	N	-0-			-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1			N	-0-			-0-
*05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	384	1	1092	2	N	-0-			-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	457	1	553	2	N	-0-			-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	165	1	1052	2	N	-0-			-0-
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1222	2	N	-0-			-0-
UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450														
03	2294 N	2101	-0-	-193	-0-	641	1	1460	2	N	-0-			142
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	19	1	2293	2	N	-0-	2 8		142
						2	9							
05	2604 N	2071	-0-	-533	-0-	562	1	1509	2	N	-0-			142
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	897	1	1050	2	N	-0-			142
07	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	305	1	1740	2	N	-0-			142
*08	2077 N	5	-0-	-2072	-0-	1	1	4	2	N	-0-	137 1		5
UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490														
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	724	1	1657	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	19	1	2199	2	N	-0-			-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	624	1	1687	2	N	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1022	1	1202	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1428	-0-	-866	-0-	221	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	575	-0-	-1750	-0-	88	1	487	2	N	-0-			-0-
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274														
03	868 N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	670	-0-	-80	-0-	36	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	725	-0-	-81	-0-	42	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393														
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	63	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	71	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 5			RRCID -> 198450			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12725			PERF.12056 - 12530		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-			162 1		388 2	N	-0-						-0-							
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-			256 2			N	-0-						-0-							
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1		188 2	N	-0-						-0-							
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-			115 1		140 2	N	-0-						-0-							
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1		261 2	N	-0-						-0-							
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1		285 2	N	-0-						-0-							
UTLEY "A"													WELL #: 8			RRCID -> 198981			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 12640			PERF.11932 - 12420		
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-			474 1		1059 2	Y	-0-						1							
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1		1416 2	Y	-0-						1							
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-			294 1		750 2	Y	-0-						1							
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-			484 1		550 2	Y	-0-						1							
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-			232 1		1277 2	Y	-0-						1							
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-			196 1		1402 2	Y	-0-						1							
UTLEY "C"													WELL #: 14			RRCID -> 199166			COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 12665			PERF.11977 - 12049		
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1		116 2	N	-0-						-0-							
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						-0-							
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1		146 2	N	-0-						-0-							
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		8 2	N	-0-						-0-							
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1		175 2	N	-0-						-0-							
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 199838			COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 12446			PERF.12308 - 12351		
03		1798 X	1489	-0-	-309	-0-	-0-			812 1		677 2	Y	-0-						-0-							
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-			1910 1		1613 2	Y	-0-						-0-							
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-			1815 1		1539 2	Y	-0-						-0-							
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-			1631 1		1387 2	Y	-0-						-0-							
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-			1661 1		1396 2	Y	-0-						-0-							
08		3627 X	3254	-0-	-373	-0-	-0-			1759 1		1495 2	Y	-0-						-0-							
UTLEY "A"													WELL #: 7			RRCID -> 199901			COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 12555			PERF.11957 - 12049		
03		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-			1029 1		2386 2	N	-0-						25							
04		3270 X	2869	-0-	-401	-0-	-0-			16 1		2853 2	N	-0-						25							
05		3379 X	2900	-0-	-479	-0-	-0-			777 1		2123 2	N	-0-						25							
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-			1554 1		1848 2	N	-0-						25							
07		3379 X	2495	-0-	-884	-0-	-0-			366 1		2129 2	N	-0-						25							
08		3379 X	3067	-0-	-312	-0-	-0-			350 1		2717 2	N	-0-						25							
UTLEY "A"													WELL #: 9			RRCID -> 200069			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12722			PERF.11900 - 12450		
03		2573 X	2477	-0-	-96	-0-	-0-			730 1		1747 2	N	-0-						18							
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-			3202 2		1 9	N	-0-			1 8			18							
05		3534 X	752	-0-	-2782	-0-	-0-			196 1		556 2	N	-0-						18							
06		3420 X	1873	-0-	-1547	-0-	-0-			847 1		1026 2	N	-0-						18							
07		3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	-0-			319 1		2028 2	N	-0-						18							
08		3317 X	1411	-0-	-1906	-0-	-0-			148 1		1263 2	N	-0-						18							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"				//CONT.// //CONT.//	88576 304 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1265	2	N	-0-					45
04	3000 N	4169	-0-	-0-	1169	1169	-0-	4169	2			N	-0-					45
05	3100 N	2650	-0-	-0-	-450	719	-0-	689	1	1961	2	N	-0-					45
06	3000 N	4660	-0-	-0-	1660	2379	-0-	2107	1	2553	2	N	-0-					45
07	11545 X	9166	-0-	-0-	-2379	-0-	-0-	1245	1	7915	2	N	5					50
								6	9									
08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	8278	2	N	30					80
								33	9									
UTLEY "C"					WELL #:	15	RRCID ->	200142	COMPL.	DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	12380	-	12500
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	2589	2	N	-0-					-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	3242	2	N	-0-					-0-
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3343	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"					WELL #:	16	RRCID ->	200349	COMPL.	DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.	12006	-	12140
03	496 N	181	-0-	-0-	-315	-0-	-0-	75	1	106	2	N	-0-					-0-
04	330 N	130	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	29	1	101	2	N	-0-					-0-
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	633	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	111	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	282	-0-	-0-	-772	-0-	-0-	57	1	225	2	N	-0-					-0-
WHITTINGTON					WELL #:	8	RRCID ->	200429	COMPL.	DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	12596	-	12881
03	372 N	290	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	282	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	14	RRCID ->	200454	COMPL.	DATE	01/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12256	-	12514
03	527 N	477	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	449	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	448	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UTLEY "C"					WELL #:	13	RRCID ->	200664	COMPL.	DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.	12390	-	12530
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	669	2	N	-0-					-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	792	2	N	-0-					-0-
05	806 N	804	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	232	1	572	2	N	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	410	2	N	-0-					-0-
07	837 N	751	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	129	1	622	2	N	-0-					-0-
08	806 N	749	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	106	1	643	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
UTLEY "A"				WELL #:	11	RRCID ->	200671	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12380	-	12542			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3193 X	3046	-0-	-147	-0-			898	1	2148	2	Y	-0-					1
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-			3125	2			Y	-0-					1
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-			794	1	2257	2	Y	-0-					1
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-			1259	1	1526	2	Y	-0-					1
07	3224 X	2771	-0-	-453	-0-			377	1	2394	2	Y	-0-					1
08	3224 X	1248	-0-	-1976	-0-			131	1	1117	2	Y	-0-					1
DANIEL "G"				WELL #:	6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12502	-	12582			
03	3100 N	1829	-0-	-1271	-0-	67		539	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1798 N	1731	-0-	-67	-0-			1730	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
05	2325 X	1746	-0-	-579	-0-			454	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	1652	-0-	-598	-0-			747	1	905	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	1589	-0-	-736	-0-			216	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1698	-0-	-131	-0-			178	1	1520	2	N	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #:	14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12100	-	12288			
03	496 N	492	-0-	-4	-0-			20	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-			26	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-			29	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-			31	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-			37	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-			32	1	497	2	Y	-0-					-0-
CLARY				WELL #:	7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12342	-	12381			
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-			62	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			76	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-			84	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1244	-0-	-226	-0-			68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1297	-0-	-191	-0-			87	1	1209	2	Y	-0-	1	8			-0-
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-			86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
DANIEL "G"				WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.12430	-	12500			
03	3100 N	3142	-0-	42	-0-	42		926	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2922 X	2880	-0-	-42	-0-			2879	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-			755	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			1136	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-			427	1	2711	2	N	-0-					-0-
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-			280	1	2380	2	N	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.12240	-	12533			
03	93 N	38	-0-	-55	-0-			2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-			2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-			3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-			1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156		PERF.12574 - 12832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	279 N	265	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	279 N	265	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	279 N	255	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	279 N	275	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

UTLEY "C"					WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120									
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	3464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	3100 N	3484	-0-	-0-	384	-0-	384	-0-	929	1	2555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	1825 N	1441	-0-	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	668	1	773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	2325 X	1374	-0-	-0-	-951	-0-	-0-	-0-	214	1	1160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	2325 X	1146	-0-	-0-	-1179	-0-	-0-	-0-	148	1	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

UTLEY "C"					WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540									
03	1829 N	1801	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	553	1	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	1800 N	344	-0-	-0-	-1456	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	1727	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	1314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	1879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	2356 X	2142	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	253	1	1889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

UTLEY "C"					WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394									
03	1271 N	1120	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	352	1	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32			
04	1320 N	1185	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32			
05	1674 N	1231	-0-	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	320	1	911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32			
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32			
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32			
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32			

HENDERSON					WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12256 - 12538									
03	3131 X	1668	-0-	-0-	-1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2605	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	1470 X	1404	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	77	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	3224 X	1826	-0-	-0-	-1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	3224 X	518	-0-	-0-	-2706	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

WHITTINGTON					WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12578 - 12826									
03	279 N	93	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	310 N	297	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	310 N	306	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

ENGLISH					WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12232 - 12242									
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	2550 N	1413	-0-	-0-	-1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	1457 X	889	-0-	-0-	-568	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON			//CONT.// 88576 304 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			//CONT.// 220903			RRCID -> 205541			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2666 X	1777	-0-	-889	-0-		73 2	1 9	1702	2	Y	2	2	8			-0-
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		153 1	1 9	2726	2	Y	1	1	8			-0-
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		164 1	1 9	2630	2	Y	2	2	8			-0-
06		2550 X	2347	-0-	-203	-0-		128 1	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07		2976 X	2526	-0-	-450	-0-		170 1	1 9	2355	2	Y	1	1	8			-0-
08		2976 X	2601	-0-	-375	-0-		158 1	1 9	2441	2	Y	2	2	8			-0-
UTLEY "C"			WELL #: 18			RRCID -> 206177			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514						
03		3410 X	1677	-0-	-1733	-0-		494 1	1	1183	2	N	-0-					-0-
04		2430 X	1569	-0-	-861	-0-		1568 2	1 9			N	1	1	8			-0-
05		1736 X	1052	-0-	-684	-0-		274 1	1	778	2	N	-0-					-0-
06		1680 X	920	-0-	-760	-0-		416 1	1	504	2	N	-0-					-0-
07		1736 X	1246	-0-	-490	-0-		169 1	1	1077	2	N	-0-					-0-
08		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		200 1	1	1707	2	N	-0-					-0-
CLARY			WELL #: 8			RRCID -> 206507			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540						
03		1612 N	1038	-0-	-574	-0-		43 1	1	995	2	Y	-0-					-0-
04		1260 N	1160	-0-	-100	-0-		62 1	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05		1426 N	1201	-0-	-225	-0-		70 1	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		64 1	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-		81 1	1	1114	2	Y	2	2	8			-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		77 1	1 9	1185	2	Y	2	2	8			-0-
UTLEY "A"			WELL #: 12			RRCID -> 206679			COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370						
03		1705 N	907	-0-	-798	-0-		267 1	1	640	2	Y	-0-					1
04		3000 N	3766	-0-	766	766		3766 2	1			Y	-0-					1
05		3100 N	3172	-0-	72	838		825 1	1	2347	2	Y	-0-					1
06		2985 X	2147	-0-	-838	-0-		971 1	1	1176	2	Y	-0-					1
07		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-		275 1	1	1750	2	Y	-0-					1
08		3906 X	3044	-0-	-862	-0-		320 1	1	2724	2	Y	-0-					1
WHITE, H. E.			WELL #: 9			RRCID -> 207030			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817						
03		3100 N	5115	-0-	2015	2015		210 1	1 9	4904	2	Y	1	1	8			-0-
04		3000 N	4319	-0-	1319	3334		229 1	1 9	4089	2	Y	1	1	8			-0-
05		3100 N	4105	-0-	1005	4339		240 1	1 9	3862	2	Y	3	3	8			-0-
06		7730 X	3391	-0-	-4339	-0-		185 1	1	3206	2	Y	-0-					-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		230 1	1 9	3176	2	Y	2	2	8			-0-
08		4836 X	3683	-0-	-1153	-0-		224 1	1 9	3457	2	Y	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 220903		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12218 - 12547			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03		279 N	221	-0-	-58	-0-			9 1	212	2	Y	-0-						-0-				
04		270 N	168	-0-	-102	-0-			9 1	159	2	Y	-0-						-0-				
05		279 N	69	-0-	-210	-0-			4 1	65	2	Y	-0-						-0-				
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-			3 1	48	2	Y	-0-						-0-				
07		186 N	148	-0-	-38	-0-			10 1	138	2	Y	-0-						-0-				
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-				
UTLEY "A"										WELL #:		14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426			
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			451 1	1077	2	N	-0-						-0-				
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			1959 2			N	-0-						-0-				
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-			597 1	1697	2	N	-0-						-0-				
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			934 1	1131	2	N	-0-						-0-				
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			144 1	918	2	N	-0-						-0-				
08		155 N	119	-0-	-36	-0-			13 1	106	2	N	-0-						-0-				
LONG "A"										WELL #:		2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF.12582 - 12892			
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-			42 1	976	2	N	-0-						-0-				
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			54 1	954	2	N	-0-						-0-				
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			63 1	1007	2	N	-0-						-0-				
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			63 1	1086	2	N	-0-						-0-				
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			81 1	1122	2	N	-0-						-0-				
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			74 1	1142	2	N	-0-						-0-				
UTLEY "A"										WELL #:		15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126			
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-			256 1	539	2	N	-0-						63				
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-			26 1	800	2	N	-0-						63				
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-			234 1	579	2	N	-0-						63				
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-			387 1	432	2	N	-0-						63				
07		713 N	563	-0-	-150	-0-			103 1	460	2	N	-0-						63				
08		713 N	624	-0-	-89	-0-			93 1	531	2	N	-0-						63				
UTLEY "C"										WELL #:		20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515			
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-			71 1	169	2	N	-0-						15				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						15				
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						15				
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-			451 1	546	2	N	-0-						15				
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-			91 1	578	2	N	-0-						15				
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-			97 1	823	2	N	-0-						15				
BASS "A"										WELL #:		6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435			
03		527 N	277	-0-	-250	-0-			82 1	195	2	N	-0-						-0-				
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			1507 2			N	-0-						-0-				
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-			367 1	1045	2	N	-0-						-0-				
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			608 1	737	2	N	-0-						-0-				
07		1178 N	1021	-0-	-157	-0-			139 1	882	2	N	-0-						-0-				
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			124 1	1059	2	N	-0-						-0-				
UTLEY "A"										WELL #:		13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047			
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-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY			//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 210448			CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2005			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1431	-0-	-181	-0-		59 1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1166	-0-	-274	-0-		62 1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-		72 1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-		52 1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	980	-0-	-229	-0-		66 1	914	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-		71 1	1091	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E.				WELL #: 10	RRCID -> 210501	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 12947	PERF.12484	- 12648							
03	124 N	89	-0-	-35	-0-		4 1	85	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		6 1	109	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	50	-0-	-136	-0-		3 1	47	2	Y	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4 1	67	2	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-		9 1	129	2	Y	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4 1	69	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E.				WELL #: 11	RRCID -> 210502	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 12995	PERF.12586	- 12843							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-		40 1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		56 1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		64 1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-		31 1	527	2	Y	-0-					-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		160 1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		132 1	2040	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH				WELL #: 21	RRCID -> 210733	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11906	- 12680							
03	1984 N	944	-0-	-1040	-0-		39 1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	580	-0-	-680	-0-		31 1	549	2	Y	-0-					-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		125 1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		100 1	1726	2	Y	-0-					-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		98 1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		137 1	2116	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH				WELL #: 20	RRCID -> 210735	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 12840	PERF.11989	- 12748							
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		67 1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-		40 1	712	2	Y	-0-					-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		59 1	947	2	Y	-0-					-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-		50 1	857	2	Y	-0-					-0-
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-		57 1	791	2	Y	-0-					-0-
08	1643 X	1168	-0-	-475	-0-		71 1	1097	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C"				WELL #: 24	RRCID -> 211615	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12109	- 12208							
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-		427 1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417 2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-		375 1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1403	-0-	-7	-0-		634 1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-		197 1	1253	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1438	-0-	-19	-0-		151 1	1287	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY				WELL #: 11	RRCID -> 212097	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 12921	PERF.12449	- 12737							
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		55 1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		54 1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		71 1	1135	2	Y	-0-					-0-
06	1320 X	860	-0-	-460	-0-		47 1	813	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	970	-0-	-84	-0-		65 1	905	2	Y	-0-					-0-
08	1364 X	862	-0-	-502	-0-		53 1	809	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL		DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	-1178	-0-	1178	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	781	-0-	-552	-0-	-203	-0-	203	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	602	-0-	602	1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 X	990	-0-	-219	-0-	135	-0-	135	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 X	1371	-0-	-24	-0-	144	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BASS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL		DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642				
03	3162 X	1744	-0-	-1418	-0-	536	-0-	536	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
04	3060 X	2443	-0-	-617	-0-	18	-0-	18	1	2425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
05	2852 X	2474	-0-	-378	-0-	666	-0-	666	1	1808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
06	2580 X	2308	-0-	-272	-0-	1060	-0-	1060	1	1248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	404	-0-	404	1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	368	-0-	368	1	2872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
BASS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	-0-	58	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	95	-0-	95	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32
DANIEL "G"				WELL #: 9		RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL		DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
DANIEL "G"				WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL		DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746				
03	1085 N	798	-0-	-287	-0-	257	-0-	257	1	541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	-0-	1124	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	1023 N	356	-0-	-667	-0-	93	-0-	93	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	575	-0-	575	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
						1		9										
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	168	-0-	168	1	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	64	-0-	64	1	541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
DUBOSE				WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL		DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-		-0-	28	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
05	93 N	12	-0-	-81	-0-		-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		-0-	38	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		-0-	15	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 25	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	214153	COMPL.	DATE	02/13/2006	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.	12170 - 12440				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	10	-0-	-1013	-0-			3	1	7	2	N	-0-					23
04	1020	N	667	-0-	-353	-0-			667	2			N	-0-					23
05	868	N	234	-0-	-634	-0-			61	1	173	2	N	-0-					23
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-			596	1	723	2	N	-0-					23
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-			154	1	980	2	N	-0-					23
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-			217	1	1846	2	N	-0-					23
DUBOSE						WELL #:	1	RRCID ->	215511	COMPL.	DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.	11210 - 12056		
03	217	N	198	-0-	-19	-0-			9	1	189	2	N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-			2	1	138	2	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-			9	1	140	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-			109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-			3	1	112	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-			120	2			N	-0-					-0-
BASS "A"						WELL #:	9	RRCID ->	216615	COMPL.	DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	12626 - 12656		
03	1612	N	871	-0-	-741	-0-			279	1	592	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-			21	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-			664	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	518	-0-	-1042	-0-			251	1	267	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	309	-0-	-1303	-0-			69	1	240	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1090	-0-	-522	-0-			142	1	948	2	N	-0-					-0-
BASS "A"						WELL #:	11	RRCID ->	216618	COMPL.	DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.	12111 - 12636		
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-			634	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2092	-0-	-488	-0-			2091	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
05	2201	X	1680	-0-	-521	-0-			437	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-			1393	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-			348	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-			245	1	2086	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"						WELL #:	27	RRCID ->	216978	COMPL.	DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	12708	PERF.	0 - 12134		
03	3100	N	3021	-0-	-79	-341			891	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2192	X	1851	-0-	-341	-0-			1850	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
05	1147	X	1141	-0-	-6	-0-			297	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	1022	-0-	-88	-0-			462	1	560	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	1062	-0-	-85	-0-			144	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1009	-0-	-138	-0-			106	1	903	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GU #2						WELL #:	4	RRCID ->	217308	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.	11804 - 12190		
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BASS "A"						WELL #:	12	RRCID ->	217416	COMPL.	DATE	09/21/2005	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.	12550 - 12620		
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-			665	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-			2079	2			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-			511	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-			868	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-			307	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-			219	1	1865	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
UTLEY "H"														
WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694														
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	887	1	2046	2	N	-0-		12
04	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	18	1	2379	2	N	1	1 8	12
							1	9						
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	734	1	1999	2	N	-0-		12
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	1303	1	1543	2	N	-0-		12
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	434	1	2561	2	N	-0-		12
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	337	1	2606	2	N	43		55
							47	9						
BASS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656														
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	199	1	475	2	N	-0-		-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	240	1	684	2	N	-0-		-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	436	1	529	2	N	-0-		-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	645	2	N	-0-		-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-		-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826														
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	-0-		33
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	N	-0-		33
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	2	N	-0-		33
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-		33
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-		33
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		33
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	166	1	2853	2	N	-0-		149
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	3044	2	N	4	4 8	149
							4	9						
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	235	1	3078	2	N	-0-		149
06	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	666	2	1	9	N	1	1 7	149
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	137	1	3410	2	N	16		165
							18	9						
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3670	2	46	9	N	42		207
DANIEL "G"														
WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	288	1	689	2	N	-0-		-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	242	1	690	2	N	-0-		-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	420	1	508	2	N	-0-		-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	N	-0-		-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
			RRCID -> 217918			COMPL. DATE 05/12/2005				TOTAL DEPTH 12781		PERF.12584 - 12644							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3415	-0-		-57		-0-	1029	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2557	-0-		-803		-0-	18	1	2538	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
05	3348	X	3301	-0-		-47		-0-	882	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3059	-0-		-181		-0-	1399	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2967	-0-		-443		-0-	430	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3194	-0-		-216		-0-	363	1	2831	2	N	-0-					-0-
UTLEY "H"			WELL #: 5			RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005				TOTAL DEPTH 12720		PERF.12172 - 12592					
03	961	N	889	-0-		-72		-0-	262	1	627	2	N	-0-					67
04	870	N	869	-0-		-1		-0-	869	2			N	-0-					67
05	899	N	890	-0-		-9		-0-	232	1	658	2	N	-0-					67
06	875	N	875	-0-		-0-		-0-	396	1	479	2	N	-0-					67
07	899	N	890	-0-		-9		-0-	121	1	769	2	N	-0-					67
08	899	N	897	-0-		-2		-0-	94	1	803	2	N	-0-					67
BASS "A"			WELL #: 16			RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 12865		PERF.12630 - 12690					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 13			RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 12833		PERF.12612 - 12652					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 14			RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 12780		PERF.12076 - 12182					
03	538	N	538	-0-		-0-		-0-	159	1	379	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-		-0-		-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 17			RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506					
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-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 18													NON-ASSOCIATED RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2210	-0-	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	673	1	1537	2	N	-0-					63
04	3120	X	2109	-0-	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	20	1	2089	2	N	-0-					63
05	3224	X	933	-0-	-0-	-2291	-0-	-0-	-0-	266	1	667	2	N	-0-					63
06	2490	X	1966	-0-	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	905	1	1061	2	N	-0-					63
07	2201	X	649	-0-	-0-	-1552	-0-	-0-	-0-	115	1	534	2	N	-0-					63
08	2201	X	1243	-0-	-0-	-958	-0-	-0-	-0-	158	1	1085	2	N	-0-					63
BASS "A"													WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "C"													WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494							
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	1467	2	N	-0-					33
04	1290	N	1001	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			33
05	1333	N	972	-0-	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	253	1	719	2	N	-0-					33
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	439	2	N	-0-					33
07	1023	N	982	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	134	1	848	2	N	-0-					33
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	N	-0-					33
KEILS, W. A.													WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246							
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	117	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	169	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	130	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	N	-0-					-0-
07	496	N	177	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	101	1	76	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL "G"													WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734							
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	-0-					-0-
04	510	N	110	-0-	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	465	N	95	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
AYCOCK "1"													WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	924	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	788	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"													WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562							
03	1426	N	1199	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	375	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	562	2	N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1336	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 30	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	221507	COMPL.	DATE	06/10/2006	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.	12360	-	12430		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	864	2	N	-0-					20
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	828	2	N	-0-					20
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	668	2	N	-0-					20
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	N	-0-					20
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	798	2	N	-0-					20
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	5	RRCID ->	223348	COMPL.	DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12084	-	12190	
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1018	-0-	-935	-0-	-0-	-0-	117	1	901	2	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"					WELL #:	31	RRCID ->	224217	COMPL.	DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12061	-	12193	
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	730	2	N	-0-					18
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			18
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-					18
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	N	-0-					18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	-0-					18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	19	18	1			19
BASS "A"					WELL #:	15	RRCID ->	224792	COMPL.	DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11950	-	12456	
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	334	1	799	2	N	-0-					33
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					33
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	148	1	422	2	N	-0-					33
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	837	2	N	-0-					33
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1584	2	N	-0-					33
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1895	2	N	-0-					33
UTLEY "A"					WELL #:	16	RRCID ->	226555	COMPL.	DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12054	-	12520	
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
BASS A					WELL #:	19	RRCID ->	228602	COMPL.	DATE	04/29/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11876	-	12030	
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 23	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	229196	COMPL.	DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.	12050	-	12536		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"						WELL #:	6	RRCID ->	229202	COMPL.	DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.	1282	-	12744
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1076	2	N	-0-					133
04	930	X	898	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			133
05	961	X	378	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	98	1	280	2	N	-0-					133
06	930	X	899	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	406	1	493	2	N	-0-					133
07	961	X	755	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	103	1	652	2	N	-0-					133
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	386	2	N	5					138
UTLEY "A"						WELL #:	17	RRCID ->	229262	COMPL.	DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	12347	-	12397
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	1230	2	N	-0-					22
04	1650	N	791	-0-	-859	-0-	-0-	-0-	26	1	765	2	N	-0-					22
05	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	355	1	922	2	N	-0-					22
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	1102	2	N	-0-					22
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	862	2	N	-0-					22
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1398	2	N	-0-					22
CLARY						WELL #:	10	RRCID ->	230182	COMPL.	DATE	05/18/2007	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.	12132	-	12588
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3527	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2857	-0-	-683	-0-	-0-	-0-	152	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3466	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2794	-0-	-746	-0-	-0-	-0-	153	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	214	1	2966	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	195	1	3006	2	Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.						WELL #:	13	RRCID ->	230192	COMPL.	DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12652	-	12930
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A"						WELL #:	20	RRCID ->	231234	COMPL.	DATE	08/25/2007	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.	12093	-	12214
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	694	2	N	-0-					8
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					8
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	655	2	N	-0-					8
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	453	2	N	-0-					8
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	778	2	N	-0-					8
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	786	2	N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12005 - 12164						
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
03	961 N	631	-0-	-330	-0-	186	1	445	2	N	-0-					22
04	690 N	560	-0-	-130	-0-	559	2	1	9	N	-1	1	8			22
05	682 N	458	-0-	-224	-0-	119	1	339	2	N	-0-					22
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	220	1	267	2	N	-0-					22
07	589 N	500	-0-	-89	-0-	68	1	432	2	N	-0-					22
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-					22
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.12244 - 12665						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12128 - 12638						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11073 - 11892						
03	1953 N	1511	-0-	-442	-0-	96	1	1415	2	N	-0-					70
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	126	1	1916	2	N	-14					84
						15	9									
05	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			N	-0-					84
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	-3					87
						3	9									
07	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					87
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	N	-0-					87
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12330 - 12370						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664		PERF.11977 - 12440						
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	301	1	719	2	N	-0-					-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	237	1	673	2	N	-0-					-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	401	1	485	2	N	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	123	1	785	2	N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781		PERF.12183 - 12650	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-		207	1	494	2	N	-0-					-0-				
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					-0-				
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-		187	1	533	2	N	-0-					-0-				
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-		333	1	404	2	N	-0-					-0-				
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-		53	1	338	2	N	-0-					-0-				
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-		103	1	878	2	N	-0-					-0-				
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.				0 - 14440					
03	4123	X	2667	-0-	-1456	-0-		243	1	2424	2	N	-0-					-0-				
04	3990	X	2545	-0-	-1445	-0-		215	1	2329	2	N	-0-	1		1 8		-0-				
								1	9													
05	3875	X	3248	-0-	-627	-0-		267	1	2981	2	N	-0-					-0-				
06	3660	X	3005	-0-	-655	-0-		242	1	2763	2	N	-0-					-0-				
07	3224	X	3173	-0-	-51	-0-		276	1	2897	2	N	-0-					-0-				
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-		261	1	2955	2	N	-0-					-0-				
UTLEY "C"					WELL #:	26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12366				- 12376					
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		382	1	913	2	N	-0-					57				
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2			N	-0-					57				
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		415	1	1181	2	N	-0-					57				
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		964	1	1169	2	N	-0-					57				
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		325	1	2063	2	N	-0-					57				
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		113	1	967	2	N	-0-					57				
UTLEY "C"					WELL #:	32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11999				- 12149					
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		33	1	79	2	N	-0-					-0-				
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-					-0-				
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-		34	1	97	2	N	-0-					-0-				
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		58	1	71	2	N	-0-					-0-				
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-		18	1	117	2	N	-0-					-0-				
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-		14	1	117	2	N	-0-					-0-				
MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.				0 - 16675					
03	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-		628	1	6260	2	N	-0-					-0-				
04	4860	X	1465	-0-	-3395	-0-		123	1	1340	2	N	-0-	2		2 8		-0-				
								2	9													
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-		782	1	8735	2	N	-0-					-0-				
06	4860	X	4803	-0-	-57	-0-		387	1	4415	2	N	-0-	1		1 7		-0-				
								1	9													
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-		661	1	6954	2	N	-0-					-0-				
08	5022	X	2191	-0-	-2831	-0-		178	1	2013	2	N	-0-					-0-				
MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	12650	PERF.13020				- 17370					
03	9951	X	8847	-0-	-1104	-0-		807	1	8040	2	N	-0-					-0-				
04	9510	X	5438	-0-	-4072	-0-		458	1	4977	2	N	-0-	3		3 8		-0-				
								3	9													
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-		833	1	9309	2	N	-0-					-0-				
06	9540	X	8745	-0-	-795	-0-		705	1	8039	2	N	-0-	1		1 7		-0-				
								1	9													
07	9858	X	8685	-0-	-1173	-0-		754	1	7931	2	N	-0-					-0-				
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-		854	1	9648	2	N	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GAS UNIT 2				//CONT.// 88576 304 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL.	DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.16570	-	17583		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	04	3379 X 3270 X	1111 2955	-0- -0-	-2268 -315	-0- -0-		101 249	1 1	1010 2705	2 2	N N	-0- 1					-0- -0-
05	06	3379 X 3270 X	1583 1810	-0- -0-	-1796 -1460	-0- -0-		130 146	1 1	1453 1664	2 2	N N	-0- -0-		1 8			-0- -0-
07	08	3069 X 3069 X	2326 2975	-0- -0-	-743 -94	-0- -0-		202 242	1 1	2124 2733	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL.	DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.12495	-	14230		
03	04	3596 X 3480 X	3558 3454	-0- -0-	-38 -26	-0- -0-		353 319	1 1	3205 3134	2 2	N N	-0- 1		1 8			25 25
05	06	3596 X 3480 X	3356 3247	-0- -0-	-240 -233	-0- -0-		304 289	1 1	3052 2958	2 2	N N	-0- -0-					25 25
07	08	3565 X 3565 X	3085 2988	-0- -0-	-480 -577	-0- -0-		296 271	1 1	2789 2717	2 2	N N	-0- -0-					25 25
MOODY ESTATES GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL.	DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.13000	-	15600		
03	04	13005 X 16486 X	13005 16486	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		1215 1418	1 1	11790 15064	2 2	N N	-0- 4		4 8			-0- -0-
05	06	12387 X 11850 X	12387 9096	-0- -0-	-0- -2754	-0- -0-		1046 761	1 1	11341 8334	2 2	N N	-0- 1		1 7			-0- -0-
07	08	12245 X 12245 X	11841 12015	-0- -0-	-404 -230	-0- -0-		1056 1005	1 1	10785 11010	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL.	DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11048	-	12090		
03	04	775 N 750 N	744 668	-0- -0-	-31 -82	-0- -0-		34 12	1 1	710 656	2 2	N N	-0- -0-					42 42
05	06	837 N 675 N	714 675	-0- -0-	-123 -0-	-0- -0-		44 675	1 2	670 790	2 2	N N	-0- -0-					42 42
07	08	815 N 750 N	815 750	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		25 750	1 2			N N	-0- -0-					42 42
UTLEY 'A'				WELL #:	26	RRCID ->	275552	COMPL.	DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.12394	-	12434		
03	04	4154 X 4080 X	3838 3841	-0- -0-	-316 -239	-0- -0-		1153 11	1 1	2685 3830	2 2	N N	-0- -0-					75 75
05	06	4216 X 4080 X	3986 3840	-0- -0-	-230 -240	-0- -0-		1060 1752	1 1	2926 2088	2 2	N N	-0- -0-					75 75
07	08	3968 X 3999 X	3646 3931	-0- -0-	-322 -68	-0- -0-		523 441	1 1	3123 3490	2 2	N N	-0- -0-					75 75
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	11H	RRCID ->	277486	COMPL.	DATE	12/16/2014	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.12885	-	14610		
03	04	3038 X 2940 X	3003 2521	-0- -0-	-35 -419	-0- -0-		274 213	1 1	2729 2308	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
05	06	3048 X 2925 X	3048 2925	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		250 236	1 1	2798 2689	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
07	08	3127 X 9100 X	3127 9100	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		272 740	1 1	2855 8360	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL		DEPTH 13852		PERF.12262 - 12330				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.12280 - 12432				
03		465	N	451	-0-	-14	-0-			451	2		N	-0-					-0-	
04		450	N	422	-0-	-28	-0-			422	2		N	-0-					-0-	
05		465	N	425	-0-	-40	-0-			425	2		N	-0-					-0-	
06		450	N	401	-0-	-49	-0-			401	2		N	-0-					-0-	
07		434	N	410	-0-	-24	-0-			410	2		N	-0-					-0-	
08		434	N	414	-0-	-20	-0-			414	2		N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL		DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370				
03		296	N	296	-0-	-0-	-0-			296	2		N	-0-					-0-	
04		253	N	253	-0-	-0-	-0-			253	2		N	-0-					-0-	
05		245	N	245	-0-	-0-	-0-			245	2		N	-0-					-0-	
06		207	N	207	-0-	-0-	-0-			207	2		N	-0-					-0-	
07		215	N	215	-0-	-0-	-0-			215	2		N	-0-					-0-	
08		207	N	207	-0-	-0-	-0-			207	2		N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL		DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340				
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-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL		DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365				
03		482	N	482	-0-	-0-	-0-			480	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04		442	N	442	-0-	-0-	-0-			442	2			N	-0-				-0-	
05		457	N	457	-0-	-0-	-0-			457	2			N	-0-				-0-	
06		455	N	455	-0-	-0-	-0-			455	2			N	-0-				-0-	
07		472	N	472	-0-	-0-	-0-			472	2			N	-0-				-0-	
08		441	N	441	-0-	-0-	-0-			441	2			N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL		DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008				
03		465	N	422	-0-	-43	-0-			422	2			N	-0-				-0-	
04		450	N	404	-0-	-46	-0-			404	2			N	-0-				-0-	
05		465	N	377	-0-	-88	-0-			377	2			N	-0-				-0-	
06		420	N	360	-0-	-60	-0-			360	2			N	-0-				-0-	
07		403	N	363	-0-	-40	-0-			363	2			N	-0-				-0-	
08		372	N	354	-0-	-18	-0-			354	2			N	-0-				-0-	
BROWN, J. W.				WELL #:		1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL		DEPTH 12300		PERF.10956 - 12103				
03		155	N	93	-0-	-62	-0-			93	2			N	-0-				-0-	
04		120	N	44	-0-	-76	-0-			44	2			N	-0-				-0-	
05		2873	N	2873	-0-	-0-	-0-			2554	2	319	9	N	290	20	8		270	
06		2388	N	2388	-0-	-0-	-0-			2381	2	7	9	N	6	6	8		270	
07		2085	N	2085	-0-	-0-	-0-			2081	2	4	9	N	4	4	8		270	
08		1843	N	1843	-0-	-0-	-0-			1833	2	10	9	N	9	9	8		270	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06		2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07		2325 N	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08		2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560			
03		434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977			TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A			
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06		750 N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07		775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08		775 N	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960 - 11067			
03		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
REED GU #4			WELL #:		1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977			TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024			
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06		1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07		1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08		1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 12300		PERF.10967 - 12098			
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
TURNER, C. E.			WELL #:		1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018			
03		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
ZENO KING GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 073550																
COMPL. DATE 06/14/1977																
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12213 - 12255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL																
WELL #: 1																
RRCID -> 074628																
COMPL. DATE 07/23/2014																
TOTAL DEPTH 12400												PERF.11038 - 12158				
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BLACK, H. D. UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 076924																
COMPL. DATE 04/13/1978																
TOTAL DEPTH 12350												PERF.11954 - 12077				
03	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 077133																
COMPL. DATE 03/04/1978																
TOTAL DEPTH 12300												PERF.11903 - 12138				
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 077395																
COMPL. DATE 04/27/1978																
TOTAL DEPTH 12300												PERF.11983 - 12117				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SARTOR																
WELL #: 1																
RRCID -> 077531																
COMPL. DATE 05/10/2007																
TOTAL DEPTH 12350												PERF.10996 - 12132				
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
SENER																
WELL #: 1																
RRCID -> 077651																
COMPL. DATE 03/12/2008																
TOTAL DEPTH 12550												PERF.10930 - 12393				
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
BOYD "A"																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
//CONT.// 386310																
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	-1	1	8			-0-
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288																
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316																
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194																
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473																
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111																
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283																
03	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990 N	869	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GU #4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.11990	- 12122					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1457	-0-	-1023	-0-			1457	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1837	-0-	-563	-0-			1837	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-			2374	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-			2268	2			N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-			2295	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2246	-0-	-141	-0-			2246	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11039	- 12209				
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-			1457	2			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-			1722	2			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-			2075	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-			1647	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1405	-0-	-331	-0-			1405	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	586	-0-	-1150	-0-			586	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11131	- 12228				
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-			1631	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-			1512	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-			1491	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-			1372	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-			1350	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-			1713	2	1	9	N	-0-	1	1	8		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL	DEPTH	12374	PERF.11100	- 11240				
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-			1947	2	2	9	N	-0-	2	2	8		-0-
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-			1656	2	3	9	N	-0-	3	3	8		-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-			1856	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1161	-0-	-729	-0-			1161	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	184	-0-	-1521	-0-			184	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1698	-0-	-162	-0-			1698	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1					WELL #:	2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL	DEPTH	11699	PERF.11296	- 11444				
03	5177	X	4903	-0-	-274	-0-			4903	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4489	-0-	-521	-0-			4489	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-			4661	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3442	-0-	-1568	-0-			3442	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	1562	-0-	-3615	-0-			1562	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1712	-0-	-3186	-0-			1712	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II					WELL #:	1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11044	- 11228				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.11069	- 11261				
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-			2181	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-			2034	2			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-			2160	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-			2010	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-			1899	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-			1738	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
TURNER, C.E.			WELL #: 2			RRCID -> 083712			COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-					-0-	
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-					-0-	
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-	
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-			97 2			N	-0-					-0-	
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-					-0-	
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-					-0-	
ROPER					WELL #: 2			RRCID -> 086179			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134					
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-			1205 2			N	-0-					-0-	
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-			1231 2			N	-0-					-0-	
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			1403 2			N	-0-					-0-	
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-			1600 2			N	-0-					-0-	
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			1331 2			N	-0-					-0-	
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-			1127 2			N	-0-					-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3					WELL #: 1			RRCID -> 087064			COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305					
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-			1115 2			N	-0-					-0-	
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-			1021 2			N	-0-					-0-	
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-			1011 2			N	-0-					-0-	
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-			2039 2			N	-0-					-0-	
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367			4467 2			N	-0-					-0-	
08	3100	N	4040	-0-	940	2307			4040 2			N	-0-					-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 089511			COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226					
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-			1841 2		3 9	N	3	3 8				-0-	
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-			1916 2		4 9	N	4	4 8				-0-	
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-			1956 2		2 9	N	2	2 8				-0-	
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-			1815 2		1 9	N	1	1 8				-0-	
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-			1866 2		1 9	N	1	1 8				-0-	
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-			1894 2		2 9	N	2	2 8				-0-	
ORAND					WELL #: 1			RRCID -> 090002			COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093					
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 090811			COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288					
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WETTERMARK					WELL #: 2			RRCID -> 091202			COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297					
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-			2263 2			N	-0-					-0-	
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-			1586 2			N	-0-					-0-	
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-			1597 2			N	-0-					-0-	
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-			1602 2			N	-0-					-0-	
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-			2090 2			N	-0-					-0-	
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-			2009 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
FREEMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHORT				WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180				
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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426				
03	1782	N		1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
04	1079	N		1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
05	1146	N		1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
06	1325	N		1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
07	803	N		803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
08	1965	N		1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254				
03	155	N		132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			25
04	180	N		124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			25
05	157	N		157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			25
06	158	N		158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			25
07	139	N		139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			25
08	168	N		168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			25

ORAND -A-				WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908				
03	2149	N		2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2475	N		2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2800	N		2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	3000	N		3020	-0-	20	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3036	N		3016	-0-	-20	-0-	3014	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	2833	N		2833	-0-	-0-	-0-	2829	2	4	9	N	4	4	8	-0-

IVY, ATHEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197				
03	248	N		133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	210	N		116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	217	N		117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	120	N		119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	124	N		109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	289	N		289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294				
03	1710	N		1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1601	N		1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1582	N		1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1593	N		1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2196	N		2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2344	N		2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	3	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		571 N	571 -0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
04		531 N	531 -0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
05		546 N	546 -0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
06		550 N	550 -0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
07		496 N	376 -0-	-120	-0-	376	2	N	-0-		-0-
08		496 N	392 -0-	-104	-0-	392	2	N	-0-		-0-
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310			
03		2048 N	2048 -0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1920 -0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		-0-
05		1970 N	1970 -0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
06		1919 N	1919 -0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
07		1966 N	1966 -0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
08		1997 N	1997 -0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885			
03		495 N	495 -0-	-0-	-0-	477	2	18 9 N	16	16 8	-0-
04		553 N	553 -0-	-0-	-0-	542	2	11 9 N	10	10 8	-0-
05		683 N	683 -0-	-0-	-0-	677	2	6 9 N	5	5 8	-0-
06		497 N	497 -0-	-0-	-0-	493	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07		403 N	387 -0-	-16	-0-	381	2	6 9 N	5	5 8	-0-
08		506 N	506 -0-	-0-	-0-	493	2	13 9 N	12	12 8	-0-
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280			
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		-0-		-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		-0-		-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		-0-		-0-
08	3100 N	3117	-0-	17	17	3116	2	1 9 N	1	1 8	-0-
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384			
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12 9 N	11	1 8	37
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	765	2	108 9 N	98		135
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	798	2	106 9 N	96	180 1	50
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4 9 N	4	1 8	53
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	824	2	41 9 N	37		90
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1 9 N	1	1 8	90
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:		2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		-0-		1589	2			N	-0-					-0-
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		-0-		1473	2			N	-0-					-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		-0-		1598	2			N	-0-					-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		-0-		1451	2			N	-0-					-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		-0-		1368	2			N	-0-					-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		-0-		1210	2			N	-0-					-0-
BROWN, J. W. G. U.				WELL #:		2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113						
03		1984 N	1742	-0-	-242	-0-		-0-		1742	2			N	-0-					-0-
04		1830 N	1471	-0-	-359	-0-		-0-		1471	2			N	-0-					-0-
05		1643 N	1408	-0-	-235	-0-		-0-		1408	2			N	-0-					-0-
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		-0-		1985	2			N	-0-					-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		-0-		1603	2			N	-0-					-0-
08		1395 N	1378	-0-	-17	-0-		-0-		1378	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL UNIT II				WELL #:		2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246						
03		899 N	125	-0-	-774	-0-		-0-		125	2			N	-0-					-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		-0-		1210	2			N	-0-					-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		-0-		1744	2			N	-0-					-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		-0-		1686	2			N	-0-					-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		-0-		1715	2			N	-0-					-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		-0-		1712	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438						
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-		-0-		468	2			N	-0-					-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-		-0-		457	2			N	-0-					-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-		-0-		472	2			N	-0-					-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-		-0-		457	2			N	-0-					-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-		-0-		232	2			N	-0-					-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-		-0-		302	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179						
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		-0-		1747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		1320 N	1079	-0-	-241	-0-		-0-		1078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		-0-		1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		-0-		1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		-0-		1621	2			N	-0-					-0-
08		1364 N	1310	-0-	-54	-0-		-0-		1310	2			N	-0-					-0-
JONES, L.V. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495						
03		2666 N	2636	-0-	-30	-0-		-0-		2636	2			N	-0-					-0-
04		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-		-0-		2810	2			N	-0-					-0-
05		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-		-0-		2819	2			N	-0-					-0-
06		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		-0-		2654	2			N	-0-					-0-
07		2666 N	2614	-0-	-52	-0-		-0-		2614	2			N	-0-					-0-
08		2666 N	2598	-0-	-68	-0-		-0-		2598	2			N	-0-					-0-
COSSON				WELL #:		3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11242 - 11638						
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-		-0-		5046	2			N	-0-					-0-
04		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-		-0-		4876	2			N	-0-					-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		-0-		4424	2			N	-0-					-0-
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		-0-		4224	2			N	-0-					-0-
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		-0-		4243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		-0-		4227	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
TEAGUE GAS UNIT #4			WELL #:		3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11261 - 11368		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
07		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.			WELL #:		1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.11875 - 11949		
03		589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
07		496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11087 - 12232		
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.11304 - 11695		
03		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1618	2	1 9		N	1	1 8		-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1 9		N	1	1 8		-0-
05		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
07		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
08		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1534	2	1 9		N	1	1 8		-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	114079	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11798 - 12518		
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-			-0-
04		660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05		713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	114715	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.11279 - 11346		
03		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-			-0-
04		990 N	818	-0-	-172	-0-	818	2			N	-0-			-0-
05		930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-			-0-
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-			-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	116359	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL	DEPTH	12491	PERF.12046 - 12141		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																				
										WELL #:		2	RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	31 N	11	-0-		-20	-0-		11	2				N	-0-					-0-	
04	11 N	6	-0-		-5	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
05	4 N	3	-0-		-1	-0-		3	2				N	-0-					-0-	
06	11 N	4	-0-		-7	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
07	88 N	88	-0-		-0-	-0-		88	2				N	-0-					-0-	
08	108 N	108	-0-		-0-	-0-		108	2				N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131	
03	4329 X	4329	-0-		-0-	-0-		4329	2				N	-0-					-0-	
04	4130 X	4130	-0-		-0-	-0-		4130	2				N	-0-					-0-	
05	3646 X	3646	-0-		-0-	-0-		3646	2				N	-0-					-0-	
06	3730 X	3730	-0-		-0-	-0-		3730	2				N	-0-					-0-	
07	3858 X	3858	-0-		-0-	-0-		3858	2				N	-0-					-0-	
08	3873 X	3873	-0-		-0-	-0-		3873	2				N	-0-					-0-	
WINFREE										WELL #:		2	RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367	
03	1035 N	1035	-0-		-0-	-0-		1035	2				N	-0-					-0-	
04	990 N	815	-0-		-175	-0-		815	2				N	-0-					-0-	
05	1023 N	692	-0-		-331	-0-		692	2				N	-0-					-0-	
06	990 N	849	-0-		-141	-0-		849	2				N	-0-					-0-	
07	837 N	837	-0-		-0-	-0-		837	2				N	-0-					-0-	
08	1010 N	1010	-0-		-0-	-0-		1010	2				N	-0-					-0-	
WARD, J. B.										WELL #:		1	RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908	
03	1054 N	1007	-0-		-47	-0-		1007	2				N	-0-					242	
04	1273 N	1273	-0-		-0-	-0-		1273	2				N	-0-					242	
05	1136 N	1136	-0-		-0-	-0-		1136	2				N	-0-					242	
06	1201 N	1201	-0-		-0-	-0-		1201	2				N	-0-					242	
07	1054 N	1029	-0-		-25	-0-		1029	2				N	-0-					242	
08	1255 N	1255	-0-		-0-	-0-		1255	2				N	-0-					242	
PENN-SENER										WELL #:		1	RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271		PERF.10949 - 12167	
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-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997	
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-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020	
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-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KEILS, W. A. GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281														
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
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084														
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356														
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SENER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269														
03	713 N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-			-0-
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383														
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
NORTHERN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 151119			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
ROBERTS, L. F.			WELL #: 1			RRCID -> 152389			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-		-0-	91	2		N		-0-			-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		-0-	2633	2		N		-0-			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		-0-	2177	2		N		-0-			-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		-0-	1841	2		N		-0-			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 153461			COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294					
03	341	N	249	-0-	-92	-0-		-0-	249	2		N		-0-			-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-		-0-	230	2		N		-0-			-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-		-0-	229	2		N		-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-		-0-	266	2		N		-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-		-0-	308	2		N		-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-		-0-	317	2		N		-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
ORAND #1			WELL #: 2			RRCID -> 158553			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066					
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-		-0-	4001	2	24	9	N	22	22	8	-0-
04	3090	X	3055	-0-	-35	-0-		-0-	3043	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-		-0-	3453	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-		-0-	3397	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	3627	X	3428	-0-	-199	-0-		-0-	3421	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	3627	X	3499	-0-	-128	-0-		-0-	3486	2	13	9	N	12	12	8	-0-
REED GU #4			WELL #: 3			RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174					
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-		-0-	702	2		N		-0-			58
04	510	N	490	-0-	-20	-0-		-0-	490	2		N		-0-			58
05	620	N	494	-0-	-126	-0-		-0-	494	2		N		-0-			58
06	690	N	608	-0-	-82	-0-		-0-	608	2		N		-0-			58
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-		-0-	685	2		N		-0-			58
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-		-0-	734	2		N		-0-			58
WILLIFORD			WELL #: 1			RRCID -> 159412			COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
MOODY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	N	4	4 8		-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06		150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	3 8		-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11144 - 12307			
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3 8		-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2	2 8		-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2	2 8		-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133			
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-			-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
07	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372			
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456			
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GU #4				WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230			
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	2	6	9	N	5	5	8			-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446								
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160								
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969								
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
FOOTBALL FIELD			WELL #: 1			RRCID -> 170964			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12502			PERF.11428 - 12291						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1935 2			N	-0-					-0-	
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1977 2			N	-0-					-0-	
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2049 2			N	-0-					-0-	
06		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			1834 2			N	-0-					-0-	
07		2046 N	1157	-0-	-889	-0-	-0-	-0-			1157 2			N	-0-					-0-	
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2075 2			N	-0-					-0-	
WILLARD			WELL #: 1			RRCID -> 172497			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 12850			PERF.11872 - 11897						
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			688 2			N	-0-					-0-	
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			391 2			N	-0-					-0-	
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			383 2			N	-0-					-0-	
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			355 2			N	-0-					-0-	
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			371 2			N	-0-					-0-	
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			381 2			N	-0-					-0-	
SNEED GAS UNIT			WELL #: 6 T			RRCID -> 173813			COMPL. DATE 06/14/1999			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8205 - 9918						
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-					-0-	
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			57 2			N	-0-					-0-	
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 174122			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 12322			PERF.11354 - 11490						
03		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			1582 2			N	-0-					-0-	
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1595 2			N	-0-					-0-	
05		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			1517 2			N	-0-					-0-	
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1558 2			N	-0-					-0-	
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1674 2			N	-0-					-0-	
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1825 2			N	-0-					-0-	
BOYD "A"			WELL #: 3			RRCID -> 174597			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10094 - 11984						
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2852 2	10	9	N	9	9 8				-0-	
04		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2896 2	10	9	N	9	9 8				-0-	
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3019 2	7	9	N	6	6 8				-0-	
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2969 2	4	9	N	4	4 8				-0-	
07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2932 2	3	9	N	3	3 8				-0-	
08		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2904 2	7	9	N	6	6 8				-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 176241			COMPL. DATE 01/18/2025			TOTAL DEPTH 12465			PERF.11024 - 12064						
03		961 N	541	-0-	-420	-0-	-0-	-0-			541 2			N	-0-					-0-	
04		930 N	284	-0-	-646	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-					-0-	
05		930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			843 2			N	-0-					-0-	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			801 2			N	-0-					-0-	
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1386 2	1	9	N	1	1 8				-0-	
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1505 2	1	9	N	1	1 8				-0-	
HENDERSON, JOHN G.U.			WELL #: 3			RRCID -> 176732			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 11676			PERF.10776 - 11419						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL "B" GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 1			RRCID -> 179976			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12350			PERF.10844 - 11304		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-			740 2			N	-0-						-0-								
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			1066 2			N	-0-						-0-								
05		713 N	147	-0-	-566	-0-			147 2			N	-0-						-0-								
06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-			2690 2			N	-0-						-0-								
07		3100 N	4229	-0-	1129	-0-			4229 2			N	-0-						-0-								
08		3100 N	3094	-0-	-6	-0-			1123 2			N	-0-						-0-								

BLACK, H.D. UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 184909			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12509			PERF.11010 - 12202		
03		2232 N	1587	-0-	-645	-0-			1585 2	2	9	N	2		2	8			-0-								
04		1680 N	1626	-0-	-54	-0-			1626 2			N	-0-						-0-								
05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-			2304 2			N	-0-						-0-								
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-			2055 2		1	N	1		1	8			-0-								
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-			2090 2		2	N	2		2	8			-0-								
08		2294 N	2026	-0-	-268	-0-			2023 2		3	N	3		3	8			-0-								

WETTERMARK													WELL #: 3			RRCID -> 185472			COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 12495			PERF.11106 - 11300		
03		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-			2231 2	4	9	N	4		4	8			-0-								
04		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-			1870 2	3	9	N	3		3	8			-0-								
05		1860 X	1731	-0-	-129	-0-			1729 2	2	9	N	2		2	8			-0-								
06		1800 X	1693	-0-	-107	-0-			1692 2	1	9	N	1		1	8			-0-								
07		1860 X	1700	-0-	-160	-0-			1699 2	1	9	N	1		1	8			-0-								
08		1860 X	1609	-0-	-251	-0-			1607 2	2	9	N	2		2	8			-0-								

ATHEL IVY UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 185486			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 12496			PERF.11150 - 12301		
03		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-			2645 2			N	-0-						-0-								
04		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-			2530 2	2	9	N	2		2	8			-0-								
05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			2745 2	3	9	N	3		3	8			-0-								
06		3000 N	3005	-0-	5	-0-	5		3004 2	1	9	N	1		1	8			-0-								
07		3100 N	3210	-0-	110	-0-	115		3210 2			N	-0-						-0-								
08		2962 N	2847	-0-	-115	-0-			2841 2	6	9	N	5		5	8			-0-								

BONNER, J.													WELL #: 2			RRCID -> 186084			COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 11970			PERF.11570 - 11824		
03		3100 X	2181	-0-	-919	-0-			2180 2	1	9	Y	1		1	8			-0-								
04		2190 X	2064	-0-	-126	-0-			2063 2	1	9	Y	1		1	8			-0-								
05		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-			2361 2			Y	-0-						-0-								
06		2100 X	1691	-0-	-409	-0-			1691 2			Y	-0-						-0-								
07		2170 X	74	-0-	-2096	-0-			74 2			Y	-0-						-0-								
08		2356 X	12	-0-	-2344	-0-			12 2			Y	-0-						-0-								

BONNER, J.													WELL #: 3			RRCID -> 186131			COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 12095			PERF.11558 - 11971		
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			1204 2			Y	-0-						-0-								
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			1585 2	1	9	Y	1		1	8			-0-								
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			1629 2			Y	-0-						-0-								
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			1456 2			Y	-0-						-0-								
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			1278 2			Y	-0-						-0-								
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123 2			Y	-0-						-0-								

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 186272			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11850			PERF.10655 - 10906		
03		4064 X	2775	-0-	-1289	-0-			2775 2			N	-0-						-0-								
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-			2479 2			N	-0-						-0-								
05		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-			2352 2			N	-0-						-0-								
06		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-			1992 2			N	-0-						-0-								
07		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-			1909 2			N	-0-						-0-								
08		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-			1771 2			N	-0-						-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C. N.										CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 4										RRCID -> 186360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-	
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-	
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-	
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-	
JOHNSON HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198	
03	7109 X	4410	-0-	-2699	-0-	-0-	-0-	4409	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4291	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-	
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-	
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-	
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
BONNER, J.										WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554	
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-	
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-	
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-	
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
JONES, L.V. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279	
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-	
04	3000 N	12971	-0-	9971	-0-	9971	-0-	12971	2			N	-0-					-0-	
05	3100 N	16607	-0-	13507	-0-	23478	-0-	16607	2			N	-0-					-0-	
06	3000 N	7190	-0-	4190	-0-	27668	-0-	7190	2			N	-0-					-0-	
07	31779 X	4111	-0-	-27668	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-	
08	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III										WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-	
04	660 N	318	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-	
05	682 N	342	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2	10	9	N	9		9	8		-0-	
HILL, F. E. III										WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394	
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-	
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-	
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-	
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-	
STARK										WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820	
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-	
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-	
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-	
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-	
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 194857		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2003				TOTAL	DEPTH 12969	PERF.11633	CNTY: FREESTONE - 12056						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2					N	-0-					-0-	
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2					N	-0-					-0-	
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2					N	-0-					-0-	
06	1620	N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2					N	-0-					-0-	
07	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	-0-	1721	2					N	-0-					-0-	
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
COSSON SWD					WELL #:	1	RRCID -> 195551	COMPL. DATE 06/28/2003	TOTAL	DEPTH 5000	PERF. 4448	- 4706									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 195986	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL	DEPTH 12424	PERF.11690	- 12328									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2					N	-0-					-0-	
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2					N	-0-					-0-	
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2					N	-0-					-0-	
06	1560	N	960	-0-	-600	-0-	-0-	960	2					N	-0-					-0-	
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2					N	-0-					-0-	
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2					N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 195990	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11504	- 12650									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 196018	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11650	- 12216									
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	-0-	1277	2					N	-0-					-0-	
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2					N	-0-					-0-	
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2					N	-0-					-0-	
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2					N	-0-					-0-	
07	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	-0-	1073	2					N	-0-					-0-	
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2					N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 196019	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11230	- 11950									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	2					N	-0-					-0-	
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2					N	-0-					-0-	
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2					N	-0-					-0-	
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	2					N	-0-					-0-	
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2					N	-0-					-0-	
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	2					N	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 196596	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.11632	- 11808									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 196885			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-					1278 2			N	-0-						-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-					1089 2			N	-0-						-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-					1093 2			N	-0-						-0-
06		1020 N	990	-0-	-30	-0-					990 2			N	-0-						-0-
07		1054 N	1040	-0-	-14	-0-					1040 2			N	-0-						-0-
08		1054 N	1029	-0-	-25	-0-					1029 2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 197137			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998									
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-					618 2			N	-0-						-0-
04		630 N	585	-0-	-45	-0-					585 2			N	-0-						-0-
05		651 N	596	-0-	-55	-0-					596 2			N	-0-						-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-					580 2			N	-0-						-0-
07		620 N	607	-0-	-13	-0-					607 2			N	-0-						-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-					599 2			N	-0-						-0-
PROFFIT UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 197247			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570									
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 197318			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710									
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-						-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-								N	-0-						-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-					424 2			N	-0-						-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-					832 2			N	-0-						-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-					1171 2			N	-0-						-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-					453 2			N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 197625			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208									
03		1953 N	1827	-0-	-126	-0-					1826 2	1	9	N	1	1	8				-0-
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-					1745 2	1	9	N	1	1	8				-0-
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-					1761 2			N	-0-						-0-
06		1770 N	1688	-0-	-82	-0-					1688 2			N	-0-						-0-
07		1798 N	950	-0-	-848	-0-					950 2			N	-0-						-0-
08		1767 N	968	-0-	-799	-0-					967 2	1	9	N	1	1	8				-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 197944			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624									
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-					2099 2			N	-0-						-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-					2027 2			N	-0-						-0-
05		2108 N	2100	-0-	-8	-0-					2100 2			N	-0-						-0-
06		2040 N	2039	-0-	-1	-0-					2039 2			N	-0-						-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-					2148 2			N	-0-						-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-					2223 2	2	9	N	2	2	8				-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 198537			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188									
03		3565 X	3134	-0-	-431	-0-					3133 2	1	9	N	1	1	8				-0-
04		3450 X	3209	-0-	-241	-0-					3208 2	1	9	N	1	1	8				-0-
05		3565 X	2854	-0-	-711	-0-					2854 2			N	-0-						-0-
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-					3933 2			N	-0-						-0-
07		3534 X	3036	-0-	-498	-0-					3036 2			N	-0-						-0-
08		3317 X	3048	-0-	-269	-0-					3047 2	1	9	N	1	1	8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT												//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
												WELL #:		2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2			N	-0-							-0-			
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	62	2			N	-0-							-0-			
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-							-0-			
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-							-0-			
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-							-0-			
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-							-0-			
PICKETT #1 GAS UNIT												WELL #:		3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208	
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4	8						-0-			
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3	8						-0-			
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2	8						-0-			
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	8						-0-			
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1	8						-0-			
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2	8						-0-			
WINFREE GAS UNIT												WELL #:		6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-							-0-			
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-							-0-			
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-							-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-							-0-			
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-			
ROGERS GAS UNIT												WELL #:		7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104	
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-							-0-			
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-							-0-			
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-							-0-			
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-							-0-			
07		744 N	700	-0-	-44	-0-	-0-	700	2			N	-0-							-0-			
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	8						-0-			
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT												WELL #:		3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10365 - 10720	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-							-0-			
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-							-0-			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-							-0-			
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3	2			N	-0-							-0-			
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-							-0-			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-							-0-			
IRVIN GAS UNIT												WELL #:		5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
JONES, L. V. GAS UNIT												WELL #:		3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-							-0-			
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-							-0-			
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-							-0-			
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-							-0-			
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-							-0-			
08		217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	2			N	-0-							-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 8															RRCID -> 199620															COMPL. DATE 12/14/2003															TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																					
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																							
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																							
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																							
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-																																																							
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-																																																							
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																							
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 199839															COMPL. DATE 03/27/2004															TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124														
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-																																																							
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-																																																							
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-																																																							
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-																																																							
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-																																																							
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-																																																							
CURRY GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 199986															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518														
03	1240	N	932	-0-	-308	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																							
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																							
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																							
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																							
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																							
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																							
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 199990															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360														
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-																																																							
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-																																																							
05	1364	N	972	-0-	-392	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-																																																							
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-																																																							
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-																																																							
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-																																																							
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 200280															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164														
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-																																																							
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-																																																							
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-																																																							
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-																																																							
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-																																																							
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-																																																							
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 200636															COMPL. DATE 06/18/2015															TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138														
03	527	N	200	-0-	-327	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-																																																							
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-																																																							
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-																																																							
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-																																																							
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																							
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																							
JOHNSON HEIRS															WELL #: 2															RRCID -> 200913															COMPL. DATE 03/05/2004															TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165														
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	Y	1	1	8	-0-																																																							
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2	2	9	Y	2	2	8	-0-																																																							
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-																																																							
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-																																																							
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-			-0-																																																							
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8	-0-																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982 2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049 2	1 9	N	1	1	8			-0-
05	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1041 2	1 9	N	1	1	8			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	-0-				-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-	-0-				-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566 2	2 9	N	2	2	8			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380														
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-				-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-				-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	-0-				-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-	-0-				-0-
08	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	45 2		N	-0-	-0-				-0-
BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993														
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430														
03	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2708 2		N	-0-	-0-				-0-
04	2670 N	2467	-0-	-203	-0-	2467 2		N	-0-	-0-				-0-
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-	-0-				-0-
06	2610 N	2455	-0-	-155	-0-	2455 2		N	-0-	-0-				-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-	-0-				-0-
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222														
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498 2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1230 2	1 9	N	1	1	8			-0-
05	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325 2		N	-0-	-0-				-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-	-0-				-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-	-0-				-0-
08	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1270 2	1 9	N	1	1	8			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150														
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4046 2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3263 2	1 9	N	1	1	8			-0-
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3485 2	1 9	N	1	1	8			-0-
06	3930 X	3524	-0-	-406	-0-	3524 2		N	-0-	-0-				-0-
07	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636 2		N	-0-	-0-				-0-
08	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3515 2	2 9	N	2	2	8			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED, HUGH "A"															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3145	2		6	9	N	5		5	8			-0-								
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3004	2		8	9	N	7		7	8			-0-								
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2962	2		2	9	N	2		2	8			-0-								
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2837	2		2	9	N	2		2	8			-0-								
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3034	2		2	9	N	2		2	8			-0-								
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3001	2		3	9	N	3		3	8			-0-								
WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020																													
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2				N	-0-						-0-								
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	-0-	-0-		94	2				N	-0-						-0-								
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260	2				N	-0-						-0-								
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2				N	-0-						-0-								
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2				N	-0-						-0-								
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		356	2				N	-0-						-0-								
COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409																													
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2				N	-0-						-0-								
04	2100 N	1544	-0-	-556	-0-	-0-	-0-		1544	2				N	-0-						-0-								
05	1550 N	683	-0-	-867	-0-	-0-	-0-		683	2				N	-0-						-0-								
06	1830 N	818	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-		818	2				N	-0-						-0-								
07	1581 N	930	-0-	-651	-0-	-0-	-0-		930	2				N	-0-						-0-								
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		991	2		1	9	N	1		1	8			-0-								
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108																													
03	1519 X	898	-0-	-621	-0-	-0-	-0-		898	2				N	-0-						-0-								
04	1260 N	790	-0-	-470	-0-	-0-	-0-		790	2				N	-0-						-0-								
05	868 N	784	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		784	2				N	-0-						-0-								
06	870 N	538	-0-	-332	-0-	-0-	-0-		538	2				N	-0-						-0-								
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	-0-	-0-		528	2				N	-0-						-0-								
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1219	2		2	9	N	2		2	8			-0-								
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516																													
03	1674 N	1025	-0-	-649	-0-	-0-	-0-		1024	2		1	9	N	1		1	8			-0-								
04	1410 N	954	-0-	-456	-0-	-0-	-0-		953	2		1	9	N	1		1	8			-0-								
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		875	2		1	9	N	1		1	8			-0-								
06	990 N	614	-0-	-376	-0-	-0-	-0-		614	2				N	-0-						-0-								
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1212	2				N	-0-						-0-								
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1021	2		2	9	N	2		2	8			-0-								
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922																													
03	1817 N	1282	-0-	-535	-0-	-0-	-0-		1282	2				Y	-0-						-0-								
04	2880 N	969	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-		969	2				Y	-0-						-0-								
05	3007 X	1458	-0-	-1549	-0-	-0-	-0-		1458	2				Y	-0-						-0-								
06	2910 X	1101	-0-	-1809	-0-	-0-	-0-		1101	2				Y	-0-						-0-								
07	3007 X	701	-0-	-2306	-0-	-0-	-0-		701	2				Y	-0-						-0-								
08	1457 X	995	-0-	-462	-0-	-0-	-0-		995	2				Y	-0-						-0-								
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282																													
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2				N	-0-						-0-								
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	2				N	-0-						-0-								
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		981	2				N	-0-						-0-								
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		951	2				N	-0-						-0-								
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1150	2				N	-0-						-0-								
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		906	2				N	-0-						-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																					
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 204536			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11612 - 12046									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		1116 N	877	-0-	-239	-0-					876	2		1	9	N	1			1	8			-0-
04		900 N	772	-0-	-128	-0-					771	2		1	9	N	1			1	8			-0-
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-					1078	2				N	-0-							-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-					856	2				N	-0-							-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-					976	2				N	-0-							-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-					1195	2		1	9	N	1			1	8			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 204826			COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11608 - 12020									
03		1023 N	734	-0-	-289	-0-					734	2				N	-0-							-0-
04		990 N	636	-0-	-354	-0-					636	2				N	-0-							-0-
05		1023 N	636	-0-	-387	-0-					636	2				N	-0-							-0-
06		720 N	643	-0-	-77	-0-					643	2				N	-0-							-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-					759	2				N	-0-							-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-					1144	2				N	-0-							-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 205548			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12437			PERF.11116 - 12252									
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-					2350	2				N	-0-							-0-
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-					2174	2				N	-0-							-0-
05		2139 N	1487	-0-	-652	-0-					1487	2				N	-0-							-0-
06		2070 N	1567	-0-	-503	-0-					1567	2				N	-0-							-0-
07		2139 N	1830	-0-	-309	-0-					1830	2				N	-0-							-0-
08		1488 N	1162	-0-	-326	-0-					1161	2		1	9	N	1			1	8			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 205554			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12773			PERF.11392 - 12632									
03		62 N	28	-0-	-34	-0-					28	2				N	-0-							-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-					27	2				N	-0-							-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-					11	2				N	-0-							-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-					6	2				N	-0-							-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-					21	2				N	-0-							-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-					25	2				N	-0-							-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 205556			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12700			PERF.11708 - 12486									
03		1922 N	724	-0-	-1198	-0-					724	2				N	-0-							-0-
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-					2106	2				N	-0-							-0-
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-					1803	2				N	-0-							-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-					1495	2				N	-0-							-0-
07		2139 N	1525	-0-	-614	-0-					1525	2				N	-0-							-0-
08		1798 N	1342	-0-	-456	-0-					1342	2				N	-0-							-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 205570			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12531			PERF.11225 - 12434									
03		2542 X	2512	-0-	-30	-0-					2512	2				N	-0-							-0-
04		2460 X	1956	-0-	-504	-0-					1956	2				N	-0-							-0-
05		2542 X	2086	-0-	-456	-0-					2086	2				N	-0-							-0-
06		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-					2520	2				N	-0-							-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-					3835	2				N	-0-							-0-
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-					3210	2				N	-0-							-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 206185			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 12763			PERF.11404 - 12582									
03		1395 N	1329	-0-	-66	-0-					1326	2		3	9	N	3			3	8			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-					1393	2		2	9	N	2			2	8			-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-					1522	2		1	9	N	1			1	8			-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-					1384	2				N	-0-							-0-
07		1457 N	1401	-0-	-56	-0-					1400	2		1	9	N	1			1	8			-0-
08		1519 N	1454	-0-	-65	-0-					1451	2		3	9	N	3			3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480														
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2	2	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848														
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	1885	-0-	-965	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	1488	-0-	-1457	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	2	3	9	N	3	3	8	-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980														
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423														
03	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378														
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-			-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056														
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-				-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-				-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-				-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126														
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2		N	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
07	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2		N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516														
03	961 N	893	-0-	-68	-0-	891	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	926	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	1085 N	783	-0-	-302	-0-	782	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	937	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540														
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-				-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-				-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560														
03	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2		N	-0-				-0-
04	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2		N	-0-				-0-
05	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2		N	-0-				-0-
06	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
07	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2		N	-0-				-0-
08	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086														
03	2201 N	422	-0-	-1779	-0-	422	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	3095	-0-	95	95	3095	2		Y	-0-				-0-
05	3100 N	3059	-0-	-41	54	3059	2		Y	-0-				-0-
06	3000 N	3185	-0-	185	239	3185	2		Y	-0-				-0-
07	3465 X	3226	-0-	-239	-0-	3226	2		Y	-0-				-0-
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 209683			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		837 N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-		
07		3100 N	6883	-0-	3783	-0-	3783	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
08		3100 N	8198	-0-	5098	-0-	8881	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
BARNETT GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 210129			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-			-0-		
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			-0-		
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-		
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-			-0-		
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-		
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-		
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 210380			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-		
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-		
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-		
06		1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1240	2			N	-0-			-0-		
07		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
08		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1485	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:			11			RRCID -> 211145			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
03		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			-0-		
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-		
05		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-			-0-		
06		2220 N	1355	-0-	-865	-0-	1355	2			N	-0-			-0-		
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-		
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-		
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 211247			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658		
03		2821 X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2			N	-0-			-0-		
04		2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1240	2			N	-0-			-0-		
05		2077 X	883	-0-	-1194	-0-	883	2			N	-0-			-0-		
06		1320 X	842	-0-	-478	-0-	842	2			N	-0-			-0-		
07		1364 X	1042	-0-	-322	-0-	1039	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	2	8	9	N	7	7	8	-0-		
COSSON GAS UNIT			WELL #:			9			RRCID -> 211466			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CURRY GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 212135			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464		
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-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306															
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
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-

S. SENTER GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398		
03	1612 N	857	-0-	-755	-0-	857	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-				-0-
05	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-				-0-
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-				-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964		
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
08	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8		-0-

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162		
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-				-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	803	-0-	-282	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8		-0-

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292		
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	92	2			N	-0-				-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 216572													COMPL. DATE 07/01/2006					TOTAL DEPTH 12756					PERF.11368 - 12656														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
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-																
07		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 216667					COMPL. DATE 09/09/2005					TOTAL DEPTH 12300					PERF.11646 - 12076				
03		1777	N	1777	-0-		-0-		-0-		1777	2			N	-0-					-0-																
04		1646	N	1646	-0-		-0-		-0-		1646	2			N	-0-					-0-																
05		1455	N	1455	-0-		-0-		-0-		1455	2			N	-0-					-0-																
06		1411	N	1411	-0-		-0-		-0-		1411	2			N	-0-					-0-																
07		1318	N	1318	-0-		-0-		-0-		1318	2			N	-0-					-0-																
08		1269	N	1269	-0-		-0-		-0-		1267	2	2	9	N	2	2	8			-0-																
BONNER, J.													WELL #: 9					RRCID -> 216933					COMPL. DATE 11/04/2005					TOTAL DEPTH 12230					PERF.11703 - 11966				
03		1395	N	1206	-0-		-189		-0-		1206	2			Y	-0-					-0-																
04		1623	N	1623	-0-		-0-		-0-		1622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-																
05		1664	N	1664	-0-		-0-		-0-		1664	2			Y	-0-					-0-																
06		1237	N	1237	-0-		-0-		-0-		1237	2			Y	-0-					-0-																
07		1395	N	1110	-0-		-285		-0-		1110	2			Y	-0-					-0-																
08		1730	N	1730	-0-		-0-		-0-		1730	2			Y	-0-					-0-																
HARTLEY UNIT													WELL #: 3					RRCID -> 217461					COMPL. DATE 09/02/2011					TOTAL DEPTH 12447					PERF.10124 - 12270				
03		1742	N	1742	-0-		-0-		-0-		1742	2			N	-0-					-0-																
04		1637	N	1637	-0-		-0-		-0-		1637	2			N	-0-					-0-																
05		1589	N	1589	-0-		-0-		-0-		1589	2			N	-0-					-0-																
06		1110	N	1024	-0-		-86		-0-		1024	2			N	-0-					-0-																
07		1447	N	1447	-0-		-0-		-0-		1447	2			N	-0-					-0-																
08		1430	N	1430	-0-		-0-		-0-		1430	2			N	-0-					-0-																
HAM GAS UNIT													WELL #: 18					RRCID -> 217612					COMPL. DATE 09/08/2005					TOTAL DEPTH 12580					PERF.11276 - 12474				
03		3259	X	3259	-0-		-0-		-0-		3259	2			N	-0-					-0-																
04		3015	X	3015	-0-		-0-		-0-		3015	2			N	-0-					-0-																
05		3255	X	2641	-0-		-614		-0-		2641	2			N	-0-					-0-																
06		3150	X	2833	-0-		-317		-0-		2833	2			N	-0-					-0-																
07		3255	X	2925	-0-		-330		-0-		2925	2			N	-0-					-0-																
08		3255	X	2952	-0-		-303		-0-		2952	2			N	-0-					-0-																
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 217647					COMPL. DATE 11/13/2005					TOTAL DEPTH 12686					PERF.11308 - 12501				
03		31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-					-0-																
04		4	N	-0-	-0-		-4		-0-						N	-0-					-0-																
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																
07		63	N	63	-0-		-0-		-0-		63	2			N	-0-					-0-																
08		2	N	2	-0-		-0-		-0-		2	2			N	-0-					-0-																
BLACK, H.D. UNIT													WELL #: 2					RRCID -> 217659					COMPL. DATE 01/05/2006					TOTAL DEPTH 12320					PERF.10171 - 12139				
03		2606	N	2606	-0-		-0-		-0-		2606	2			N	-0-					-0-																
04		2217	N	2217	-0-		-0-		-0-		2217	2			N	-0-					-0-																
05		2169	N	2169	-0-		-0-		-0-		2169	2			N	-0-					-0-																
06		1920	N	1870	-0-		-50		-0-		1870	2			N	-0-					-0-																
07		2040	N	2040	-0-		-0-		-0-		2040	2			N	-0-					-0-																
08		2217	N	2217	-0-		-0-		-0-		2217	2			N	-0-					-0-																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT II										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 217787										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																													
03	558	N	501	-0-	-57	-0-					501 2			N	-0-					-0-																													
04	510	N	442	-0-	-68	-0-					442 2			N	-0-					-0-																													
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-					519 2			N	-0-					-0-																													
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-					498 2			N	-0-					-0-																													
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-					505 2			N	-0-					-0-																													
08	527	N	493	-0-	-34	-0-					493 2			N	-0-					-0-																													
WILLARD GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1										RRCID -> 217808										COMPL. DATE 11/17/2005										TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434									
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-					905 2			N	-0-					-0-																													
04	2130	X	1019	-0-	-1111	-0-					1019 2			N	-0-					-0-																													
05	2201	X	1339	-0-	-862	-0-					1336 2	3	9	N	3		3	8		-0-																													
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-					1342 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-					1853 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-					1727 2			N	-0-					-0-																													
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 217809										COMPL. DATE 12/15/2005										TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-					1865 2	1	9	N	1		1	8		1																													
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-					1771 2	1	9	N	1		1	8		1																													
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-					1814 2			N	-0-					1																													
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-					1599 2	1	9	N	1		1	8		1																													
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-					1847 2	1	9	N	1		1	8		1																													
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-					1859 2	1	9	N	1		1	8		1																													
REED GU #4										WELL #: 7										RRCID -> 217939										COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285									
03	1798	N	1212	-0-	-586	-0-					1211 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
04	1620	N	1129	-0-	-491	-0-					1128 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-					1625 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-					2996 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-					2991 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-					2854 2	2	9	N	2		2	8		-0-																													
CAPPIS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 217962										COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-					2812 2			N	-0-					-0-																													
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-					2896 2			N	-0-					-0-																													
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-					2922 2			N	-0-					-0-																													
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-					2616 2			N	-0-					-0-																													
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-					2080 2			N	-0-					-0-																													
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-					2592 2			N	-0-					-0-																													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 217975										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546									
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-					2690 2	8	9	N	7		7	8		-0-																													
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-					2472 2			N	-0-					-0-																													
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-					2562 2	144	9	N	131		131	8		-0-																													
06	2610	N	2566	-0-	-44	-0-					2470 2	96	9	N	87		87	8		-0-																													
07	2542	N	2098	-0-	-444	-0-					2043 2	55	9	N	50		50	8		-0-																													
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-					2618 2	116	9	N	105		105	8		-0-																													
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 6										RRCID -> 217989										COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-					3806 2	2	9	N	2		2	8		-0-																													
04	2820	X	2610	-0-	-210	-0-					2610 2			N	-0-					-0-																													
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-					3077 2			N	-0-					-0-																													
06	3210	X	2801	-0-	-409	-0-					2800 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
07	3317	X	2777	-0-	-540	-0-					2776 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													
08	3317	X	3021	-0-	-296	-0-					3020 2	1	9	N	1		1	8		-0-																													

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1092

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11025	-	12150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-		-0-			2072 2			N	-0-				-0-
04	2280 X	1910	-0-	-370	-0-		-0-			1910 2			N	-0-				-0-
05	2356 X	2104	-0-	-252	-0-		-0-			2104 2			N	-0-				-0-
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-		-0-			2118 2			N	-0-				-0-
07	2356 X	2103	-0-	-253	-0-		-0-			2103 2			N	-0-				-0-
08	2108 X	1904	-0-	-204	-0-		-0-			1904 2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.11810	-	12295			
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-		-0-			1418 2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-		-0-			1420 2			N	-0-				-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		-0-			1541 2			N	-0-				-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		-0-			1505 2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-		-0-			1455 2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-		-0-			1467 2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11422	-	12600			
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		-0-			1928 2	1	9	N	1		1 8		-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		-0-			1677 2	1	9	N	1		1 8		-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		-0-			1492 2			N	-0-				-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		-0-			1735 2			N	-0-				-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		-0-			1882 2	1	9	N	1		1 8		-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		-0-			1739 2	1	9	N	1		1 8		-0-
COOPER				WELL #:	4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.11260	-	12524			
03	2480 X	895	-0-	-1585	-0-		-0-			895 2			N	-0-				-0-
04	810 X	773	-0-	-37	-0-		-0-			773 2			N	-0-				-0-
05	837 X	786	-0-	-51	-0-		-0-			786 2			N	-0-				-0-
06	870 X	775	-0-	-95	-0-		-0-			775 2			N	-0-				-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-		-0-			786 2			N	-0-				-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-		-0-			984 2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.11868	-	12385			
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		-0-			2692 2	1	9	N	1		1 8		-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		-0-			2353 2	3	9	N	3		3 8		-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		-0-			2243 2	2	9	N	2		2 8		-0-
06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-		-0-			2098 2	1	9	N	1		1 8		-0-
07	2201 N	2075	-0-	-126	-0-		-0-			2074 2	1	9	N	1		1 8		-0-
08	2201 N	2010	-0-	-191	-0-		-0-			2006 2	4	9	N	4		4 8		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.11070	-	12193			
03	558 N	378	-0-	-180	-0-		-0-			378 2			N	-0-				-0-
04	540 N	335	-0-	-205	-0-		-0-			335 2			N	-0-				-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-		-0-			502 2			N	-0-				-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-		-0-			947 2			N	-0-				-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-		-0-			810 2			N	-0-				-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-		-0-			907 2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	218093	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12855	PERF.11420	-	12692			
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		-0-			1202 2			N	-0-				-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		-0-			1464 2			N	-0-				-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		-0-			1699 2			N	-0-				-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		-0-			1895 2			N	-0-				-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-		-0-			738 2			N	-0-				-0-
08	248 N	48	-0-	-200	-0-		-0-			47 2	1	9	N	1		1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BROWN, J.W. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 218242			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1116 N	900	-0-	-216	-0-	898 2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		899 N	530	-0-	-369	-0-	529 2	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		870 N	307	-0-	-563	-0-	306 2	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		868 N	847	-0-	-21	-0-	846 2	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	488 2	2	1	9	N	1	1	8		-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 218295			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
03		2015 N	206	-0-	-1809	-0-	206 2			N	-0-					-0-
04		1470 N	704	-0-	-766	-0-	704 2			N	-0-					-0-
05		806 N	431	-0-	-375	-0-	431 2			N	-0-					-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-					-0-
07		713 N	295	-0-	-418	-0-	295 2			N	-0-					-0-
08		434 N	266	-0-	-168	-0-	266 2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 218304			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1457 2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1916 2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152 2	3	9	N	3	3	8			-0-
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364 2	2	9	N	2	2	8			-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2441 2	3	9	N	3	3	8			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 218965			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-					-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-					-0-
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-					-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-					-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-					-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 4			RRCID -> 219063			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2			N	-0-					-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-					-0-
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-					-0-
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-					-0-
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-					-0-
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-					-0-
HALE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219064			COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
03		930 N	675	-0-	-255	-0-	666 2	9	9	N	8	8	8			-0-
04		840 N	830	-0-	-10	-0-	826 2	4	9	N	4	4	8			-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018 2	3	9	N	3	3	8			-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		930 N	870	-0-	-60	-0-	869 2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219327			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					-0-
08		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
SARTOR GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #:		7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392			
03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05		2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06		2190 X	1361	-0-	-829	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07		2263 X	1072	-0-	-1191	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08		2263 X	1888	-0-	-375	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469			
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545			
03		3565 X	2983	-0-	-582	-0-	2973	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04		3450 X	2174	-0-	-1276	-0-	2167	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05		3565 X	2368	-0-	-1197	-0-	2364	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06		3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07		3565 X	2190	-0-	-1375	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08		2976 X	2322	-0-	-654	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616			
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER			WELL #:		3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110			
03		2077 N	1957	-0-	-120	-0-	1953	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08		1829 N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516			
03		2573 N	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04		2640 X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05		2728 X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07		2542 X	1882	-0-	-660	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KEILS, W. A. GAS UNIT														CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																											
//CONT.// 386310																											
WELL #: 4														RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL		DEPTH 12453		PERF.11109		- 12292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
03	3193 X	2942	-0-	-251	-0-			2942 2				N	-0-							-0-							
04	3030 X	2614	-0-	-416	-0-			2614 2				N	-0-							-0-							
05	3131 X	3118	-0-	-13	-0-			3118 2				N	-0-							-0-							
06	3030 X	2970	-0-	-60	-0-			2970 2				N	-0-							-0-							
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-			3177 2				N	-0-							-0-							
08	3131 X	3043	-0-	-88	-0-			3043 2				N	-0-							-0-							
PENN-SENER				WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.10981		- 12307											
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-			4046 2		7 9	N	6	6 8							-0-							
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-			3664 2		4 9	N	4	4 8							-0-							
05	3596 X	3417	-0-	-179	-0-			3414 2		3 9	N	3	3 8							-0-							
06	3480 X	3286	-0-	-194	-0-			3284 2		2 9	N	2	2 8							-0-							
07	3596 X	3544	-0-	-52	-0-			3543 2		1 9	N	1	1 8							-0-							
08	3596 X	3477	-0-	-119	-0-			3473 2		4 9	N	4	4 8							-0-							
COSSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL		DEPTH 12512		PERF.11509		- 12329											
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-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-							
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL		DEPTH 12487		PERF.11122		- 12311											
03	3751 X	3564	-0-	-187	-0-			3564 2			N	-0-								-0-							
04	3360 X	3329	-0-	-31	-0-			3329 2			N	-0-								-0-							
05	3472 X	3404	-0-	-68	-0-			3404 2			N	-0-								-0-							
06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-			3249 2			N	-0-								-0-							
07	3565 X	3382	-0-	-183	-0-			3382 2			N	-0-								-0-							
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-			3334 2			N	-0-								-0-							
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL		DEPTH 12516		PERF.11144		- 12258											
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-			3191 2			N	-0-								-0-							
04	3030 X	2462	-0-	-568	-0-			2462 2			N	-0-								-0-							
05	3131 X	1043	-0-	-2088	-0-			1043 2			N	-0-								-0-							
06	3030 X	2511	-0-	-519	-0-			2511 2			N	-0-								-0-							
07	3131 X	2179	-0-	-952	-0-			2179 2			N	-0-								-0-							
08	3131 X	514	-0-	-2617	-0-			514 2			N	-0-								-0-							
AWALT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL		DEPTH 11769		PERF.10206		- 11288											
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-			765 2			N	-0-								-0-							
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-			712 2			N	-0-								-0-							
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-			736 2			N	-0-								-0-							
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-			710 2			N	-0-								-0-							
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-			732 2			N	-0-								-0-							
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-			732 2			N	-0-								-0-							
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL		DEPTH 12410		PERF.10200		- 10210											
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-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
NORTHERN GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL		DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-				-0-	
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-				-0-	
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-				-0-	
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-				-0-	
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-				-0-	
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL		DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067		
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-				-0-	
06	2550 N	1347	-0-	-1203	-0-	1347	2			N	-0-				-0-	
07	2604 N	605	-0-	-1999	-0-	605	2			N	-0-				-0-	
08	2418 N	1618	-0-	-800	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL		DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
03	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04	1170 N	906	-0-	-264	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	1426 N	175	-0-	-1251	-0-	175	2			N	-0-				-0-	
06	1860 N	221	-0-	-1639	-0-	221	2			N	-0-				-0-	
07	930 N	25	-0-	-905	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
ZENO KING GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL		DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL		DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397		
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-				-0-	
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-				-0-	
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-				-0-	
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-				-0-	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL		DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415		
03	2263 N	1883	-0-	-380	-0-	1883	2			N	-0-				-0-	
04	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-				-0-	
05	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-				-0-	
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-				-0-	
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-				-0-	
08	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL		DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469		
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	2945 N	1789	-0-	-1156	-0-	1788	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			N	-0-				-0-	
07	2325 N	1776	-0-	-549	-0-	1776	2			N	-0-				-0-	
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	2646	-0-	-0-	2646	5632	2646	2			Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	2220	-0-	-0-	2220	7852	2219	2	1	9	Y	1		1	8		-0-		
05	10501 X	2649	-0-	-0-	-7852	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-		
06	3210 X	2947	-0-	-0-	-263	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-		
07	3317 X	2611	-0-	-0-	-706	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-		
08	2635 X	2475	-0-	-0-	-160	-0-	2474	2	1	9	Y	1		1	8		-0-		

BARNETT GAS UNIT										WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566									
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-		
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-		
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-		
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-		
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-		
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-		

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515									
03	5208 X	3813	-0-	-0-	-1395	-0-	3813	2			N	-0-					-0-		
04	4830 X	3735	-0-	-0-	-1095	-0-	3735	2			N	-0-					-0-		
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-		
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-		
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-		
08	5456 X	5048	-0-	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-		

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436									
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-		
04	1530 N	1290	-0-	-0-	-240	-0-	1290	2			N	-0-					-0-		
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-		
06	2010 N	1387	-0-	-0-	-623	-0-	1387	2			N	-0-					-0-		
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-		
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-		

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395									
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-		
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-		
05	1271 N	1050	-0-	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					-0-		
06	1380 N	847	-0-	-0-	-533	-0-	847	2			N	-0-					-0-		
07	1612 N	937	-0-	-0-	-675	-0-	937	2			N	-0-					-0-		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1		1	8		-0-		

SENER										WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471									
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-		
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-		
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-		
06	1140 N	1026	-0-	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					-0-		
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-		
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-		

CITY OF FAIRFIELD										WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984									
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2		2	8		-0-		
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2	2	9	N	2		2	8		-0-		
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9	N	1		1	8		-0-		
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	N	2		2	8		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 226939															
COMPL. DATE 09/09/2006															
TOTAL DEPTH 12357											PERF.10990 - 12121				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 228132															
COMPL. DATE 01/09/2007															
TOTAL DEPTH 12200											PERF.11274 - 11985				
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-				-0-
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-				-0-
06		1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
07		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2		N	-0-				-0-
08		1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 3															
RRCID -> 228141															
COMPL. DATE 08/08/2007															
TOTAL DEPTH 12494											PERF.11100 - 12308				
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		2850 X	2684	-0-	-166	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2912	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		3060 X	2878	-0-	-182	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3162 X	3155	-0-	-7	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 30															
RRCID -> 228143															
COMPL. DATE 12/31/2006															
TOTAL DEPTH 12400											PERF.10797 - 12326				
03		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
04		1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
05		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-				-0-
07		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2		N	-0-				-0-
08		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 19															
RRCID -> 228160															
COMPL. DATE 02/23/2007															
TOTAL DEPTH 12667											PERF.11348 - 12510				
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		1200 N	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1290 N	1089	-0-	-201	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
08		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1047	2	2	9	N	2	2	8	-0-
RUBY MIDDLETON GU															
WELL #: 8															
RRCID -> 228175															
COMPL. DATE 04/13/2007															
TOTAL DEPTH 12600											PERF.10972 - 12156				
03		620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-				-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-				-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		N	-0-				-0-
07		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2		N	-0-				-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
BAKER, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 228219															
COMPL. DATE 01/27/2007															
TOTAL DEPTH 12035											PERF.10308 - 11736				
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 228513									
										COMPL. DATE 01/20/2007									
										TOTAL DEPTH 12313									
										PERF.10859 - 12082									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2770	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
04		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
05		2821 N	2093	-0-	-728	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
06		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
REED, HUGH "A"										WELL #: 3									
										RRCID -> 228516									
										COMPL. DATE 02/28/2007									
										TOTAL DEPTH 12575									
										PERF.11072 - 12342									
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-		
04		330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-		
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-		
06		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-		
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-		
08		372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-		
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5									
										RRCID -> 228519									
										COMPL. DATE 02/20/2007									
										TOTAL DEPTH 12795									
										PERF.11331 - 12438									
03		1302 N	128	-0-	-1174	-0-	128	2			N	-0-					-0-		
04		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-		
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-		
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-		
08		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 11									
										RRCID -> 228520									
										COMPL. DATE 01/14/2007									
										TOTAL DEPTH 12022									
										PERF.11285 - 11754									
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-		
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-		
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-		
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-		
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-		
08		961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-		
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 11									
										RRCID -> 228524									
										COMPL. DATE 03/16/2007									
										TOTAL DEPTH 12810									
										PERF.10918 - 12629									
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2974	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
05		2294 X	1696	-0-	-598	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
06		2880 X	1974	-0-	-906	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07		3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					-0-		
08		3038 X	2094	-0-	-944	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 2									
										RRCID -> 228610									
										COMPL. DATE 02/28/2007									
										TOTAL DEPTH 12325									
										PERF.10944 - 12091									
03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-		
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-		
05		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-		
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-		
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-		
08		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-		
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 9									
										RRCID -> 228964									
										COMPL. DATE 04/22/2007									
										TOTAL DEPTH 12709									
										PERF.11369 - 12626									
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-		
04		210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-		
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-		
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															
WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2		N	-0-				-0-	
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-	
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-				-0-	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-	
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-	
08	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2		N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582															
03	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	4481	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4612	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
05	4743 X	4447	-0-	-296	-0-	4446	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
06	4380 X	3981	-0-	-399	-0-	3980	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
07	4774 X	4383	-0-	-391	-0-	4382	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
08	4774 X	4764	-0-	-10	-0-	4760	2	4 9	N	4	4 8			-0-	
COOPER															
WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258															
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
05	744 N	262	-0-	-482	-0-	262	2		N	-0-				-0-	
06	1350 N	279	-0-	-1071	-0-	279	2		N	-0-				-0-	
07	1209 N	353	-0-	-856	-0-	353	2		N	-0-				-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-	
WILLARD GAS UNIT NO.1															
WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611															
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-				-0-	
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-				-0-	
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-				-0-	
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-				-0-	
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-				-0-	
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-				-0-	
ORAND #1															
WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160															
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-				-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620															
03	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2		N	-0-				-0-	
04	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2		N	-0-				-0-	
05	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2		N	-0-				-0-	
06	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	2865	2		N	-0-				-0-	
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2		N	-0-				-0-	
08	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2		N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037															
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-				-0-	
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-	
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2		N	-0-				-0-	
07	1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2		N	-0-				-0-	
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HILL, F. E. III															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
WELL #: 5															RRCID -> 229547															COMPL. DATE 04/25/2007															TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4348	2		2	9	N	2		2	8		-0-																																																					
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4417	2		2	9	N	2		2	8		-0-																																																					
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4398	2		2	9	N	2		2	8		-0-																																																					
06	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		4139	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4463	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
08	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		4433	2		2	9	N	2		2	8		-0-																																																					
DUNLAP GAS UNIT #1															WELL #: 5															RRCID -> 229668															COMPL. DATE 05/12/2007															TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099														
03	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		1752	2				N	-0-					-0-																																																					
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1910	2				N	-0-					-0-																																																					
05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	-0-	-0-		1699	2				N	-0-					-0-																																																					
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1843	2				N	-0-					-0-																																																					
07	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		1673	2				N	-0-					-0-																																																					
08	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	-0-	-0-		1629	2				N	-0-					-0-																																																					
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 229677															COMPL. DATE 05/10/2007															TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679														
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2305	2				N	-0-					-0-																																																					
04	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	-0-	-0-		1548	2				N	-0-					-0-																																																					
05	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		2134	2				N	-0-					-0-																																																					
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2274	2				N	-0-					-0-																																																					
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2205	2				N	-0-					-0-																																																					
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2416	2				N	-0-					-0-																																																					
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 229679															COMPL. DATE 04/13/2007															TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																					
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 229846															COMPL. DATE 05/18/2007															TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485														
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		446	2				N	-0-					-0-																																																					
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		380	2				N	-0-					-0-																																																					
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		350	2				N	-0-					-0-																																																					
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		326	2				N	-0-					-0-																																																					
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	-0-	-0-		281	2				N	-0-					-0-																																																					
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		457	2				N	-0-					-0-																																																					
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 229888															COMPL. DATE 06/27/2007															TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570														
03	1519	N	502	-0-	-1017	-0-	-0-	-0-		502	2				N	-0-					-0-																																																					
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1517	2				N	-0-					-0-																																																					
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1252	2				N	-0-					-0-																																																					
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		458	2				N	-0-					-0-																																																					
07	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	-0-	-0-		233	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		1212	2		4	9	N	4		4	8		-0-																																																					
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 229902															COMPL. DATE 06/30/2007															TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520														
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2899	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2940	2		1	9	N	1		1	8		-0-																																																					
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2813	2				N	-0-					-0-																																																					
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2663	2				N	-0-					-0-																																																					
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2677	2				N	-0-					-0-																																																					
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2664	2				N	-0-					-0-																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															
WELL #: 4															
RRCID -> 229904															
COMPL. DATE 06/04/2007															
TOTAL DEPTH 12555												PERF.11039 - 12451			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	918	-0-	-446	-0-	918	2			N	-0-			-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 229909															
COMPL. DATE 06/04/2007															
TOTAL DEPTH 12414												PERF.10940 - 12230			
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			5
04	1050	N	673	-0-	-377	-0-	673	2			N	-0-			5
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	-0-			5
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-			5
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			5
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-			5
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 229926															
COMPL. DATE 07/16/2007															
TOTAL DEPTH 12660												PERF.11265 - 12493			
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
SENER															
WELL #: 4															
RRCID -> 229928															
COMPL. DATE 07/14/2007															
TOTAL DEPTH 12286												PERF.10650 - 12186			
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT															
WELL #: 4H															
RRCID -> 229930															
COMPL. DATE 06/20/2007															
TOTAL DEPTH 14327												PERF.12650 - 14230			
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 18															
RRCID -> 229935															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 12654												PERF.11310 - 12542			
03	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 18															
RRCID -> 229941															
COMPL. DATE 05/31/2007															
TOTAL DEPTH 12344												PERF.11658 - 12072			
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
ORAND -A-				WELL #:	2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11471	-	12585			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-				
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-				
05	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2		N	-0-			-0-				
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2		N	-0-			-0-				
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-				
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-				

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.11474	-	11935			
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-				
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-				
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2		N	-0-			-0-				
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2		N	-0-			-0-				
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-				
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1 9	N	1	1 8		-0-				

WILLIFORD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	229983	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10600	-	11918			
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-				
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-				
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-				
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-				
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-				
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-				

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	230028	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH 12886	PERF.11454	-	12742			
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-				
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-				
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-				
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-				
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-				
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-				

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL	DEPTH 12830	PERF.11462	-	12607			
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-				
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-				
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-			-0-				
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-				
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			-0-				
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-				

WILLIFORD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	230111	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.10589	-	11836			
03	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2		N	-0-			-0-				
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-				
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2		N	-0-			-0-				
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-				
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-				

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	230156	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL	DEPTH 12614	PERF.11191	-	12404			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-				
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-				
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196															
03	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-				-0-
05	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
06	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			N	-0-				-0-
08	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415															
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-				-0-
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-				-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679															
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	303	2			N	-0-				-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2025															
COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371															
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-				-0-
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-				-0-
07	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			N	-0-				-0-
08	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428															
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	3297	2	11	9	N	10	10	8		-0-
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4142	2	9	9	N	8	8	8		-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	4030 X	3786	-0-	-244	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3953	2	14	9	N	13	13	8		-0-
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162															
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
04	1290 N	724	-0-	-566	-0-	724	2			N	-0-				-0-
05	1519 N	635	-0-	-884	-0-	635	2			N	-0-				-0-
06	1650 N	939	-0-	-711	-0-	939	2			N	-0-				-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230431			COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230438			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852						
03		149 N	149	-0-	-0-			149	2		N	-0-						-0-
04		120 N	114	-0-	-6			114	2		N	-0-						-0-
05		217 N	87	-0-	-130			87	2		N	-0-						-0-
06		150 N	141	-0-	-9			141	2		N	-0-						-0-
07		124 N	94	-0-	-30			94	2		N	-0-						-0-
08		93 N	69	-0-	-24			69	2		N	-0-						-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 230452			COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690						
03		651 X	579	-0-	-72			579	2		N	-0-						-0-
04		810 X	572	-0-	-238			572	2		N	-0-						-0-
05		837 X	593	-0-	-244			593	2		N	-0-						-0-
06		810 X	621	-0-	-189			621	2		N	-0-						-0-
07		817 X	817	-0-	-0-			817	2		N	-0-						-0-
08		864 X	864	-0-	-0-			861	2	3 9	N	3	3 8					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 230459			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062						
03		364 N	364	-0-	-0-			362	2	2 9	N	2	2 8					-0-
04		468 N	468	-0-	-0-			467	2	1 9	N	1	1 8					-0-
05		494 N	494	-0-	-0-			493	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06		447 N	447	-0-	-0-			447	2		N	-0-						-0-
07		496 N	392	-0-	-104			392	2		N	-0-						-0-
08		496 N	378	-0-	-118			376	2	2 9	N	2	2 8					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1			WELL #: 6			RRCID -> 231242			COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279						
03		372 N	369	-0-	-3			369	2		N	-0-						-0-
04		403 N	403	-0-	-0-			403	2		N	-0-						-0-
05		527 N	329	-0-	-198			329	2		N	-0-						-0-
06		360 N	335	-0-	-25			335	2		N	-0-						-0-
07		430 N	430	-0-	-0-			430	2		N	-0-						-0-
08		401 N	401	-0-	-0-			401	2		N	-0-						-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 231244			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388						
03		2638 X	2638	-0-	-0-			2638	2		N	-0-						-0-
04		2744 X	2744	-0-	-0-			2744	2		N	-0-						-0-
05		2323 X	2323	-0-	-0-			2323	2		N	-0-						-0-
06		2281 X	2281	-0-	-0-			2281	2		N	-0-						-0-
07		2212 X	2212	-0-	-0-			2212	2		N	-0-						-0-
08		2178 X	2178	-0-	-0-			2178	2		N	-0-						-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 231331			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011						
03		1166 N	1166	-0-	-0-			1166	2		N	-0-						-0-
04		1110 N	1105	-0-	-5			1105	2		N	-0-						-0-
05		1116 N	1106	-0-	-10			1106	2		N	-0-						-0-
06		1110 N	1027	-0-	-83			1027	2		N	-0-						-0-
07		1147 N	1123	-0-	-24			1123	2		N	-0-						-0-
08		1116 N	1024	-0-	-92			1023	2	1 9	N	1	1 8					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 1												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430												CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
03		1426 N	958	-0-	-468	-0-			958 2			N	-0-						-0-						
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-			780 2			N	-0-						-0-						
05		992 N	663	-0-	-329	-0-			663 2			N	-0-						-0-						
06		930 N	547	-0-	-383	-0-			547 2			N	-0-						-0-						
07		806 N	576	-0-	-230	-0-			576 2			N	-0-						-0-						
08		651 N	536	-0-	-115	-0-			536 2			N	-0-						-0-						
COSSON GAS UNIT												WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312													
03		403 N	296	-0-	-107	-0-			296 2			N	-0-						-0-						
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-			419 2			N	-0-						-0-						
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-			792 2			N	-0-						-0-						
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-			903 2			N	-0-						-0-						
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-			931 2			N	-0-						-0-						
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-			990 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
HUMPHRIES GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507													
03		1674 N	1557	-0-	-117	-0-			1554 2	3	9	N	3		3	8			-0-						
04		1620 N	1403	-0-	-217	-0-			1401 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
05		1643 N	1283	-0-	-360	-0-			1281 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			1573 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			1650 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			1638 2	4	9	N	4		4	8			-0-						
WINFREE GAS UNIT												WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436													
03		1891 N	1647	-0-	-244	-0-			1647 2			N	-0-						-0-						
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-			1661 2			N	-0-						-0-						
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-			1810 2			N	-0-						-0-						
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-			1966 2			N	-0-						-0-						
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-			1765 2			N	-0-						-0-						
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-			1747 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
WINFREE GAS UNIT												WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486													
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-			2665 2			N	-0-						-0-						
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-			2709 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-			2722 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
06		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-			2831 2			N	-0-						-0-						
07		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-			2837 2			N	-0-						-0-						
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			2201 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
DUNLAP GAS UNIT NO. 2												WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209													
03		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-			5537 2	6	9	N	5		5	8			-0-						
04		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-			5274 2	8	9	N	7		7	8			-0-						
05		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-			5273 2	3	9	N	3		3	8			-0-						
06		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-			4877 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-			4583 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
08		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-			4770 2	6	9	N	5		5	8			-0-						
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350													
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-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 24													RRCID -> 232008				COMPL. DATE 10/20/2007				TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
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-											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 232123				COMPL. DATE 10/12/2007				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050			
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-											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1		1	8	-0-											
HAM GAS UNIT													WELL #: 28				RRCID -> 232178				COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	N	3	3	8			-0-											
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8			-0-											
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
06	1050	N	684	-0-	-366	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 22				RRCID -> 232374				COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3688	2	4	9	N	4	4	8			-0-											
04	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
05	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
06	3840	X	3569	-0-	-271	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
07	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3745	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
08	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8			-0-											
HILL, F. E. III													WELL #: 3				RRCID -> 232457				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					9											
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					9											
05	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					9											
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					9											
07	2821	N	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-					9											
08	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	1987	2			N	-0-					9											
CURRY GAS UNIT													WELL #: 18				RRCID -> 232459				COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715			
03	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
04	5040	X	4454	-0-	-586	-0-	4454	2			N	-0-					-0-											
05	5208	X	3894	-0-	-1314	-0-	3894	2			N	-0-					-0-											
06	4800	X	3529	-0-	-1271	-0-	3529	2			N	-0-					-0-											
07	4929	X	2862	-0-	-2067	-0-	2862	2			N	-0-					-0-											
08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	8			-0-											
PERSON UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 233015				COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208			
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-											
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-											
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-											
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-											
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-											
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PENN-SENTER													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199																
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333																
03	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817																
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1680 N	1032	-0-	-648	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1488 N	596	-0-	-892	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	253	-0-	-1427	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564																
03	1271 N	588	-0-	-683	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406																
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					138
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					138
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					138
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					138
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510																
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6393	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6275	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6420	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6045 X	5387	-0-	-658	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6045 X	6004	-0-	-41	-0-	6001	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 233358															COMPL. DATE 12/23/2007															TOTAL DEPTH 12288															PERF.11673 - 12140														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																																													
03	5591	X	5591		-0-	-0-		-0-				5591	2				N		-0-									-0-																																																													
04	5155	X	5155		-0-	-0-		-0-				5155	2				N		-0-									-0-																																																													
05	4933	X	4933		-0-	-0-		-0-				4933	2				N		-0-									-0-																																																													
06	4692	X	4692		-0-	-0-		-0-				4691	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
07	4735	X	4735		-0-	-0-		-0-				4735	2				N		-0-									-0-																																																													
08	4813	X	4813		-0-	-0-		-0-				4813	2				N		-0-									-0-																																																													
IVY, ATHEL GAS UNIT																														WELL #: 7H			RRCID -> 233360			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12107			PERF.12600 - 15104																																															
03	1464	N	1464		-0-	-0-		-0-				1464	2				N		-0-									-0-																																																													
04	847	N	847		-0-	-0-		-0-				847	2				N		-0-									-0-																																																													
05	123	N	123		-0-	-0-		-0-				123	2				N		-0-									-0-																																																													
06	128	N	128		-0-	-0-		-0-				128	2				N		-0-									-0-																																																													
07	3100	N	4505		-0-	1405		1405				4505	2				N		-0-									-0-																																																													
08	3100	N	25950		-0-	22850		24255				25947	2		3	9	N		3			3	8					-0-																																																													
COOPER																														WELL #: 6			RRCID -> 233486			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 12530			PERF.11214 - 12269																																															
03	2945	X	2727		-0-	-218		-0-				2727	2				N		-0-									-0-																																																													
04	2580	X	2530		-0-	-50		-0-				2530	2				N		-0-									-0-																																																													
05	2963	X	2963		-0-	-0-		-0-				2961	2		2	9	N		2			2	8					-0-																																																													
06	3068	X	3068		-0-	-0-		-0-				3067	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
07	2990	X	2990		-0-	-0-		-0-				2990	2				N		-0-									-0-																																																													
08	2976	X	2406		-0-	-570		-0-				2405	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
WINFREE GAS UNIT																														WELL #: 13			RRCID -> 233490			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 13020			PERF.11554 - 11980																																															
03	1723	N	1723		-0-	-0-		-0-				1722	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
04	1195	N	1195		-0-	-0-		-0-				1194	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
05	1417	N	1417		-0-	-0-		-0-				1416	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
06	1440	N	1440		-0-	-0-		-0-				1439	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
07	1240	N	1204		-0-	-36		-0-				1203	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
08	1271	N	566		-0-	-705		-0-				565	2		1	9	N		1			1	8					-0-																																																													
KIRSCH GAS UNIT																														WELL #: 14			RRCID -> 233491			COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 12080			PERF.11310 - 11740																																															
03	1630	N	1630		-0-	-0-		-0-				1630	2				N		-0-									-0-																																																													
04	1568	N	1568		-0-	-0-		-0-				1568	2				N		-0-									-0-																																																													
05	1736	N	1675		-0-	-61		-0-				1675	2				N		-0-									-0-																																																													
06	1590	N	1584		-0-	-6		-0-				1584	2				N		-0-									-0-																																																													
07	1677	N	1677		-0-	-0-		-0-				1677	2				N		-0-									-0-																																																													
08	1674	N	1568		-0-	-106		-0-				1568	2				N		-0-									-0-																																																													
CAT CREEK GAS UNIT																														WELL #: 1			RRCID -> 233528			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12958			PERF.11462 - 11905																																															
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-																																																													
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
KIRSCH GAS UNIT																														WELL #: 18			RRCID -> 233531			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12550			PERF.11229 - 12408																																															
03	956	N	956		-0-	-0-		-0-				956	2				N		-0-									-0-																																																													
04	856	N	856		-0-	-0-		-0-				856	2				N		-0-									-0-																																																													
05	868	N	642		-0-	-226		-0-				642	2				N		-0-									-0-																																																													
06	840	N	306		-0-	-534		-0-				306	2				N		-0-									-0-																																																													
07	868	N	281		-0-	-587		-0-				281	2				N		-0-									-0-																																																													
08	651	N	295		-0-	-356		-0-				295	2				N		-0-									-0-																																																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0											AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE	AMT		CODE	BALANCE				
03	1643 X	829		-0-		-814		-0-			829		2			N	-0-								-0-				
04	1590 X	576		-0-		-1014		-0-			576		2			N	-0-								-0-				
05	1302 X	718		-0-		-584		-0-			718		2			N	-0-								-0-				
06	1110 X	1013		-0-		-97		-0-			1013		2			N	-0-								-0-				
07	1090 X	1090		-0-		-0-		-0-			1090		2			N	-0-								-0-				
08	925 N	925		-0-		-0-		-0-			924		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964																													
03	279 N	221		-0-		-58		-0-			219		2	2	9	N	2		2	8					-0-				
04	240 N	206		-0-		-34		-0-			205		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
05	248 N	209		-0-		-39		-0-			208		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
06	210 N	132		-0-		-78		-0-			132		2			N	-0-								-0-				
07	217 N	153		-0-		-64		-0-			153		2			N	-0-								-0-				
08	217 N	152		-0-		-65		-0-			151		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205																													
03	2284 N	2284		-0-		-0-		-0-			2282		2	2	9	N	2		2	8					-0-				
04	2529 N	2529		-0-		-0-		-0-			2528		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
05	2535 N	2535		-0-		-0-		-0-			2534		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
06	2524 N	2524		-0-		-0-		-0-			2523		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
07	2506 N	2506		-0-		-0-		-0-			2505		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
08	2684 N	2684		-0-		-0-		-0-			2683		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586																													
03	5538 X	5538		-0-		-0-		-0-			5534		2	4	9	N	4		4	8					-0-				
04	5534 X	5534		-0-		-0-		-0-			5533		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
05	5455 X	5455		-0-		-0-		-0-			5452		2	3	9	N	3		3	8					-0-				
06	5170 X	5170		-0-		-0-		-0-			5169		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
07	5516 X	5516		-0-		-0-		-0-			5515		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
08	5388 X	5388		-0-		-0-		-0-			5385		2	3	9	N	3		3	8					-0-				
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956																													
03	2091 N	2091		-0-		-0-		-0-			2089		2	2	9	N	2		2	8					-0-				
04	2460 N	2224		-0-		-236		-0-			2223		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
05	2294 N	1632		-0-		-662		-0-			1631		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
06	2010 N	1548		-0-		-462		-0-			1548		2			N	-0-								-0-				
07	2294 N	2128		-0-		-166		-0-			2128		2			N	-0-								-0-				
08	2171 N	2171		-0-		-0-		-0-			2170		2	1	9	N	1		1	8					-0-				
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891																													
03	3100 N	2748		-0-		-352		-0-		779	2748		2			N	-0-								-0-				
04	3102 X	2323		-0-		-779		-0-			2323		2			N	-0-								-0-				
05	1934 X	1934		-0-		-0-		-0-			1934		2			N	-0-								-0-				
06	1627 X	1627		-0-		-0-		-0-			1627		2			N	-0-								-0-				
07	1500 X	1500		-0-		-0-		-0-			1500		2			N	-0-								-0-				
08	1543 X	1543		-0-		-0-		-0-			1541		2	2	9	N	2		2	8					-0-				
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572																													
03	2483 N	2483		-0-		-0-		-0-			2483		2			N	-0-								-0-				
04	2044 N	2044		-0-		-0-		-0-			2044		2			N	-0-								-0-				
05	2139 N	1918		-0-		-221		-0-			1918		2			N	-0-								-0-				
06	2400 N	2058		-0-		-342		-0-			2058		2			N	-0-								-0-				
07	2108 N	1191		-0-		-917		-0-			1191		2			N	-0-								-0-				
08	3100 N	4289		-0-		1189		-0-		1189	4287		2	2	9	N	2		2	8					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
03	1364 N	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	854	-0-	-789	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	900 N	531	-0-	-369	-0-	531	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	564	-0-	-459	-0-	564	2			N	-0-			-0-
08	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
03	465 N	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
04	1560 X	777	-0-	-783	-0-	777	2			N	-0-			-0-
05	1612 X	623	-0-	-989	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
07	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
03	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1686	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2			N	-0-						-0-	
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 2			N	-0-						-0-	
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 2			N	-0-						-0-	
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240 2			N	-0-						-0-	
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209 2			N	-0-						-0-	
08		1209 N	1151	-0-	-58	-0-		1150 2	1	9	N	-0-	1		1	8		-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10619 - 11446	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2			N	-0-						-0-	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2			N	-0-						-0-	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 2			N	-0-						-0-	
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2			N	-0-						-0-	
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2			N	-0-						-0-	
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2			N	-0-						-0-	
NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967	
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-						-0-	
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-						-0-	
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 2			N	-0-						-0-	
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618	
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11473 - 12660	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2			N	-0-						-0-	
04		240 N	238	-0-	-2	-0-		238 2			N	-0-						-0-	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2			N	-0-						-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2			N	-0-						-0-	
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2			N	-0-						-0-	
08		465 N	195	-0-	-270	-0-		193 2	2	9	N	-0-	2		2	8		-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11582 - 12708	
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825 2			N	-0-						-0-	
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617 2			N	-0-						-0-	
05		1860 N	1752	-0-	-108	-0-		1752 2			N	-0-						-0-	
06		1770 N	1551	-0-	-219	-0-		1551 2			N	-0-						-0-	
07		1674 N	1410	-0-	-264	-0-		1410 2			N	-0-						-0-	
08		1767 N	1567	-0-	-200	-0-		1567 2			N	-0-						-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10792 - 11510	
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232 2			N	-0-						-0-	
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2			N	-0-						-0-	
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861 2			N	-0-						-0-	
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 2			N	-0-						-0-	
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826 2			N	-0-						-0-	
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815 2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382														
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
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258														
03	3100 N	5416	-0-	2316	2911	5416	2			N	-0-			-0-
04	7277 X	4366	-0-	-2911	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186														
03	1922 N	1580	-0-	-342	-0-	1576	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1650 N	1136	-0-	-514	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1705 N	1146	-0-	-559	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1530 N	749	-0-	-781	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561														
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324														
03	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2355	-0-	-255	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	1162	-0-	-1566	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401														
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1945	2	15	9	N	14	14	8	-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377														
03	682 N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10379 - 10518														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		775 N	54	-0-	-721	-0-	54 2		N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		SWR 10	11645	-0-	11645	11645	11645 2		N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645			N	-0-				-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961														
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-				-0-
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-				-0-
05		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589 2		N	-0-				-0-
06		1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427 2		N	-0-				-0-
07		1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1493 2		N	-0-				-0-
08		1581 N	1274	-0-	-307	-0-	1274 2		N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392														
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-				-0-
04		150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-				-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-				-0-
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-				-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				-0-
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180														
03		3069 X	1103	-0-	-1966	-0-	1101 2	2 9	N	2	2 8			-0-
04		2970 X	2666	-0-	-304	-0-	2665 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2674 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-				-0-
07		2759 X	1891	-0-	-868	-0-	1891 2		N	-0-				-0-
08		2666 N	1198	-0-	-1468	-0-	1197 2	1 9	N	1	1 8			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582														
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-				-0-
04		1590 N	1195	-0-	-395	-0-	1195 2		N	-0-				-0-
05		1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301 2		N	-0-				-0-
06		1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284 2		N	-0-				-0-
07		1240 N	767	-0-	-473	-0-	767 2		N	-0-				-0-
08		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1241 2	1 9	N	1	1 8			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476														
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-				-0-
04		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-				-0-
05		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-				-0-
06		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-				-0-
07		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-				-0-
08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-				114
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-				114
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-				114
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-				114
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-				114
08		868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2		N	-0-				114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
CURRY GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 241234			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1395 N	1317	-0-	-78	-0-			1317	2			N	-0-					-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			1264	2			N	-0-					-0-
05		1364 N	1322	-0-	-42	-0-			1322	2			N	-0-					-0-
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1935	2			N	-0-					-0-
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-			1434	2			N	-0-					-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			1364	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 241497			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042							
03		4278 X	3984	-0-	-294	-0-			3984	2			N	-0-					-0-
04		4020 X	3772	-0-	-248	-0-			3772	2			N	-0-					-0-
05		4154 X	3589	-0-	-565	-0-			3589	2			N	-0-					-0-
06		4020 X	3503	-0-	-517	-0-			3503	2			N	-0-					-0-
07		4030 X	3567	-0-	-463	-0-			3566	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		3999 X	3667	-0-	-332	-0-			3660	2	7	9	N	6		6	8		-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 241498			COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556							
03		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-			4356	2	4	9	N	4		4	8		-0-
04		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-			4464	2	3	9	N	3		3	8		-0-
05		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-			4665	2	3	9	N	3		3	8		-0-
06		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-			4858	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-			5205	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-			4702	2	3	9	N	3		3	8		-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 241652			COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064							
03		3682 X	2861	-0-	-821	-0-			2859	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-			2867	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-			2832	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-			2929	2			N	-0-					-0-
07		2604 X	2422	-0-	-182	-0-			2422	2			N	-0-					-0-
08		2604 X	1419	-0-	-1185	-0-			1418	2	1	9	N	1		1	8		-0-
BONNER, J.			WELL #: 10			RRCID -> 241720			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992							
03		992 N	831	-0-	-161	-0-			829	2	2	9	Y	2		2	8		-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			1074	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-			1900	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			1241	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
07		1116 N	972	-0-	-144	-0-			972	2			Y	-0-					-0-
08		1860 N	1037	-0-	-823	-0-			1035	2	2	9	Y	2		2	8		-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 241773			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612							
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-			2844	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-			2244	2			N	-0-					-0-
05		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-			2861	2			N	-0-					-0-
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-			3659	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-			4751	2			N	-0-					-0-
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-			5038	2	1	9	N	1		1	8		-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 241778			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371							
03		93 N	47	-0-	-46	-0-			47	2			N	-0-					7
04		90 N	3	-0-	-87	-0-			3	2			N	-0-					7
05		62 N	5	-0-	-57	-0-			5	2			N	-0-					7
06		60 N	6	-0-	-54	-0-			6	2			N	-0-					7
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-					7
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	1740 N	1117	-0-	-623	-0-	1117	2			N	-0-						-0-
05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-						-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-						-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-						-0-
08	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8				-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802																	
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-						-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-						-0-
05	2077 N	1269	-0-	-808	-0-	1269	2			N	-0-						-0-
06	2190 N	1140	-0-	-1050	-0-	1140	2			N	-0-						-0-
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	N	1	1	8				-0-
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	N	4	4	8				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338																	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416																	
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-						-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-						-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-						-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-						-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-						-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-						-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422																	
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8				-0-
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2762	2	2	9	N	2	2	8				-0-
05	3255 X	2299	-0-	-956	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8				-0-
06	3150 X	2666	-0-	-484	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8				-0-
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8				-0-
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	2772	2	2	9	N	2	2	8				-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169																	
03	1364 N	926	-0-	-438	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8				-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8				-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-						-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-						-0-
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8				-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114																	
03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8				-0-
05	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8				-0-
06	2730 X	1962	-0-	-768	-0-	1962	2			N	-0-						-0-
07	2697 N	2056	-0-	-641	-0-	2056	2			N	-0-						-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 241916															COMPL. DATE 09/09/2008															TOTAL DEPTH 12659															PERF.11334 - 12472														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
03	899	N	615	-0-	-284	-0-			613	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						
04	930	N	605	-0-	-325	-0-			603	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						
05	992	N	670	-0-	-322	-0-			669	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
06	600	N	543	-0-	-57	-0-			542	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-			621	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
08	682	N	631	-0-	-51	-0-			630	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						

HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 242944															COMPL. DATE 07/27/2008															TOTAL DEPTH 12249															PERF.11533 - 12028														
03	3007	X	2694	-0-	-313	-0-			2692	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-			2713	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
05	3007	X	2590	-0-	-417	-0-			2589	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
06	2910	X	2457	-0-	-453	-0-			2457	2				N	-0-				-0-																																																																						
07	2790	X	2659	-0-	-131	-0-			2659	2				N	-0-				-0-																																																																						
08	2790	X	2454	-0-	-336	-0-			2452	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						

TEAGUE GAS UNIT 3															WELL #: 4															RRCID -> 243006															COMPL. DATE 09/17/2008															TOTAL DEPTH 11654															PERF.10053 - 11478														
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-			1531	2		8	9	N	7		7	8	-0-																																																																						
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-			1599	2		4	9	N	4		4	8	-0-																																																																						
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-			2047	2		4	9	N	4		4	8	-0-																																																																						
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-			2070	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-			2199	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-			2599	2		6	9	N	5		5	8	-0-																																																																						

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 243533															COMPL. DATE 10/30/2008															TOTAL DEPTH 12750															PERF.11390 - 12514														
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-			3038	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-			2505	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-			2055	2				N	-0-				-0-																																																																						
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-			1947	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-			1994	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-			2925	2		2	9	N	2		2	8	-0-																																																																						

BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 243542															COMPL. DATE 10/27/2008															TOTAL DEPTH 11700															PERF.11148 - 11380														
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-			1407	2				N	-0-				-0-																																																																						
04	3000	N	3604	-0-	604	-0-			3604	2				N	-0-				-0-																																																																						
05	3100	N	3060	-0-	-40	-0-			3060	2				N	-0-				-0-																																																																						
06	1350	N	668	-0-	-682	-0-			668	2				N	-0-				-0-																																																																						
07	2914	X	601	-0-	-2313	-0-			601	2				N	-0-				-0-																																																																						
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-			3378	2				N	-0-				-0-																																																																						

HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 243561															COMPL. DATE 07/09/2008															TOTAL DEPTH 12180															PERF.11487 - 11944														
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-			1042	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						
04	1170	N	738	-0-	-432	-0-			738	2				N	-0-				-0-																																																																						
05	1209	N	1130	-0-	-79	-0-			1130	2				N	-0-				-0-																																																																						
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-			1363	2				N	-0-				-0-																																																																						
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-			1121	2				N	-0-				-0-																																																																						
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-			1057	2		1	9	N	1		1	8	-0-																																																																						

BUTLER GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 243808															COMPL. DATE 10/24/2008															TOTAL DEPTH 12631															PERF.11300 - 12520														
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-			566	2				N	-0-				-0-																																																																						
04	570	N	482	-0-	-88	-0-			482	2				N	-0-				-0-																																																																						
05	589	N	570	-0-	-19	-0-			570	2				N	-0-				-0-																																																																						
06	540	N	480	-0-	-60	-0-			480	2				N	-0-				-0-																																																																						
07	496	N	491	-0-	-5	-0-			491	2				N	-0-				-0-																																																																						
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-			626	2				N	-0-				-0-																																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			11			RRCID -> 243810			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			505 2			N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			261 2			N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			339 2			N	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			244 2			N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			259 2			N	-0-			-0-
08		217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			136 2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 243811			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			118 2			N	-0-			-0-
05		155 N	78	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-			-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206 2			N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 243812			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891			
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1536 2			N	-0-			-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1337 2			N	-0-			-0-
05		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	-0-	-0-			1250 2			N	-0-			-0-
06		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			1346 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1090	-0-	-305	-0-	-0-	-0-			1090 2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1111	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			1110 2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:			9			RRCID -> 244060			COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302			
03		3255 X	1580	-0-	-1675	-0-	-0-	-0-			1580 2			N	-0-			-0-
04		2880 X	1333	-0-	-1547	-0-	-0-	-0-			1333 2			N	-0-			-0-
05		2573 X	1339	-0-	-1234	-0-	-0-	-0-			1339 2			N	-0-			-0-
06		2490 X	1673	-0-	-817	-0-	-0-	-0-			1673 2			N	-0-			-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3177 2			N	-0-			-0-
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3563 2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:			9			RRCID -> 244061			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			7			RRCID -> 244066			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508			
03		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			16 2			N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			48 2			N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 244076			COMPL. DATE 12/12/2024			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068			
03		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3672 2	1	9	N	1	1	8	25
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3548 2	1	9	N	1	1	8	25
05		3658 X	3614	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			3614 2			N	-0-			25
06		3540 X	3230	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			3230 2			N	-0-			25
07		3658 X	3424	-0-	-234	-0-	-0-	-0-			3424 2			N	-0-			25
08		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	-0-	-0-			3476 2			N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	12	RRCID -> 244666				COMPL. DATE 11/15/2008				TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246			
M	0	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-	
04		1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			N	-0-				-0-	
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-	
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-				-0-	
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-				-0-	
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #:			
														17			
														RRCID -> 244680			
														COMPL. DATE 11/26/2008			
														TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960			
03		3286 X	2517	-0-	-769	-0-	2517	2			N	-0-				-0-	
04		3180 X	2486	-0-	-694	-0-	2486	2			N	-0-				-0-	
05		3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2			N	-0-				-0-	
06		2850 X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-				-0-	
07		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-				-0-	
08		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #:			
														12			
														RRCID -> 244681			
														COMPL. DATE 10/16/2008			
														TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639			
03		2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2496	2			N	-0-				-0-	
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-	
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-				-0-	
06		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				-0-	
07		2821 X	1482	-0-	-1339	-0-	1482	2			N	-0-				-0-	
08		2821 X	1090	-0-	-1731	-0-	1089	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														WELL #:			
														6			
														RRCID -> 244689			
														COMPL. DATE 09/23/2008			
														TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994			
03		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13601	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10797	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
05		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10149	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
06		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9079	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9396	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-				-0-	
WINFREE GAS UNIT														WELL #:			
														22			
														RRCID -> 244951			
														COMPL. DATE 01/08/2009			
														TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074			
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-				-0-	
07		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2065	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		2170 N	1956	-0-	-214	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
ROGERS GAS UNIT														WELL #:			
														15			
														RRCID -> 244959			
														COMPL. DATE 12/17/2008			
														TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738			
03		961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-				-0-	
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-				-0-	
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-	
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-	
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				-0-	
08		1240 N	891	-0-	-349	-0-	890	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #:			
														27			
														RRCID -> 244960			
														COMPL. DATE 10/07/2008			
														TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280			
03		4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-				-0-	
04		4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2			N	-0-				-0-	
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-				-0-	
06		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-				-0-	
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-				-0-	
08		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
HUGH REED "A"				WELL #:		2	RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL	DEPTH 12688	PERF.11377		- 12526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	3100 N	4798	-0-	1698	1698		4797	2		1 9	N	1		1 8	-0-			
04	3000 N	4205	-0-	1205	2903		4205	2			N	-0-			-0-			
05	3100 N	3280	-0-	180	3083		3280	2			N	-0-			-0-			
06	5668 X	2585	-0-	-3083	-0-		2585	2			N	-0-			-0-			
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		3026	2			N	-0-			-0-			
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	2			N	-0-			-0-			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		7	RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL	DEPTH 12620	PERF.11174		- 12431			
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-		2750	2			N	-0-			-0-			
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		2604	2			N	-0-			-0-			
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		2569	2			N	-0-			-0-			
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2473	2			N	-0-			-0-			
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547	2			N	-0-			-0-			
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		2423	2			N	-0-			-0-			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		6H	RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL	DEPTH 12117	PERF.11116		- 13830			
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		4976	2		4 9	N	4		4 8	-0-			
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-		4746	2		3 9	N	3		3 8	-0-			
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		4900	2		1 9	N	1		1 8	-0-			
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		4656	2			N	-0-			-0-			
07	4309 X	4107	-0-	-202	-0-		4107	2			N	-0-			-0-			
08	4309 X	3566	-0-	-743	-0-		3566	2			N	-0-			-0-			
SCARBOROUGH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10142		- 11053			
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			46			
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-			46			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-			46			
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-			46			
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-			46			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-			46			
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL	DEPTH 12559	PERF.11271		- 12393			
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	2			N	-0-			-0-			
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	2			N	-0-			-0-			
05	1581 N	606	-0-	-975	-0-		606	2			N	-0-			-0-			
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-						N	-0-			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2025																		
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL	DEPTH 12578	PERF.11202		- 12366			
03	3689 X	3078	-0-	-611	-0-		3075	2		3 9	N	3		3 8	-0-			
04	3570 X	2258	-0-	-1312	-0-		2257	2		1 9	N	1		1 8	-0-			
05	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-		2106	2		1 9	N	1		1 8	-0-			
06	3300 X	2723	-0-	-577	-0-		2722	2		1 9	N	1		1 8	-0-			
07	3069 X	2815	-0-	-254	-0-		2814	2		1 9	N	1		1 8	-0-			
08	3069 X	2860	-0-	-209	-0-		2858	2		2 9	N	2		2 8	-0-			
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL	DEPTH 12655	PERF.11132		- 12232			
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		2363	2			N	-0-			-0-			
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171	2			N	-0-			-0-			
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2			N	-0-			-0-			
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246	2			N	-0-			-0-			
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2240	2			N	-0-			-0-			
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2			N	-0-			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
CURRY GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 247878			COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1953 N	1667	-0-	-286	-0-	1661	2	6	9	N	5	5 8	-0-
04		1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1630	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
07		1674 N	1417	-0-	-257	-0-	1416	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1333	2	3	9	N	3	3 8	-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 21			RRCID -> 247922			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742		
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-		-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-		-0-
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-		-0-
06		540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-		-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1 8	-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 247925			COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392		
03		1829 N	822	-0-	-1007	-0-	822	2			N	-0-		-0-
04		1770 N	1075	-0-	-695	-0-	1075	2			N	-0-		-0-
05		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-		-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6	6 8	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 247927			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345		
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-		-0-
04		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-		-0-
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-		-0-
07		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-		-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 10			RRCID -> 247929			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454		
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-		-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3 8	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 247997			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438		
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6	6 8	-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	N	6	6 8	-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4 8	-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		713 N	709	-0-	-4	-0-	706	2	3	9	N	3	3 8	-0-
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 247999			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295		
03		4464 X	4097	-0-	-367	-0-	4090	2	7	9	N	6	6 8	-0-
04		4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3791	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3865	2	3	9	N	3	3 8	-0-
06		4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3856	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		4092 X	3996	-0-	-96	-0-	3993	2	3	9	N	3	3 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 5			RRCID -> 248188			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		694 X	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-					-0-
04		608 X	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-					-0-
05		624 X	624	-0-	-0-	-0-		624	2			N	-0-					-0-
06		561 X	561	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					-0-
07		576 X	576	-0-	-0-	-0-		576	2			N	-0-					-0-
08		543 X	543	-0-	-0-	-0-		543	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 248210			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550						
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-					-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			N	-0-					-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2			N	-0-					-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2			N	-0-					-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			N	-0-					-0-
08		930 N	795	-0-	-135	-0-		795	2			N	-0-					-0-
DOWELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 248217			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386						
03		2046 N	1775	-0-	-271	-0-		1775	2			N	-0-					-0-
04		2040 N	1625	-0-	-415	-0-		1625	2			N	-0-					-0-
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2			N	-0-					-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2			N	-0-					-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	-0-					-0-
08		1798 N	1774	-0-	-24	-0-		1774	2			N	-0-					-0-
BOYD "A"			WELL #: 4			RRCID -> 250549			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040						
03		1674 N	1402	-0-	-272	-0-		1401	2	1 9	N	1	1 8					-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1672	2	1 9	N	1	1 8					-0-
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1810	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1734	2	1 9	N	1	1 8					-0-
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1800	2	1 9	N	1	1 8					-0-
08		1798 N	1690	-0-	-108	-0-		1689	2	1 9	N	1	1 8					-0-
BOYD "A"			WELL #: 6			RRCID -> 250550			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087						
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3363	2	2 9	N	2	2 8					-0-
04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3194	2	1 9	N	1	1 8					-0-
05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3295	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06		3210 X	3182	-0-	-28	-0-		3182	2		N	-0-						-0-
07		3317 X	3270	-0-	-47	-0-		3270	2		N	-0-						-0-
08		3317 X	3236	-0-	-81	-0-		3235	2	1 9	N	1	1 8					-0-
ORAND #1			WELL #: 4			RRCID -> 250578			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320						
03		3100 X	1505	-0-	-1595	-0-		1501	2	4 9	N	4	4 8					-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		3283	2	2 9	N	2	2 8					-0-
05		3100 X	1561	-0-	-1539	-0-		1561	2		N	-0-						-0-
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3139	2	2 9	N	2	2 8					-0-
07		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		5686	2	4 9	N	4	4 8					-0-
08		3410 X	1923	-0-	-1487	-0-		1922	2	1 9	N	1	1 8					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 250843			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078						
03		1395 N	1254	-0-	-141	-0-		1253	2	1 9	N	1	1 8					-0-
04		1260 N	907	-0-	-353	-0-		906	2	1 9	N	1	1 8					-0-
05		1271 N	1221	-0-	-50	-0-		1221	2		N	-0-						-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2		N	-0-						-0-
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1452	2	1 9	N	1	1 8					-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1239	2	1 9	N	1	1 8					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
05	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-				-0-
06	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
07	1426 N	870	-0-	-556	-0-	870	2		N	-0-				-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2 9	N	2	2 8			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522														
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-				-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
05	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		N	-0-				-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2		N	-0-				-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-				-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496														
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	2454	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2 9	N	2	2 8			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374														
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-				-0-
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532														
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686														
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-				-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4 9	N	4	4 8			-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4349	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE																													
WELL #: 7															RRCID -> 251031										COMPL. DATE 03/07/2009										TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250																			
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																			
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-			1346	2		N	-0-						-0-																																			
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-			1311	2		N	-0-						-0-																																			
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-			1394	2		N	-0-						-0-																																			
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-			1348	2		N	-0-						-0-																																			
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-			1381	2		N	-0-						-0-																																			
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-			1374	2		N	-0-						-0-																																			
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															WELL #: 11										RRCID -> 251033										COMPL. DATE 03/21/2009										TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512									
03	1705	N	1496	-0-	-209	-0-			1496	2		N	-0-						-0-																																			
04	1650	N	1307	-0-	-343	-0-			1307	2		N	-0-						-0-																																			
05	1705	N	1281	-0-	-424	-0-			1281	2		N	-0-						-0-																																			
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-			1322	2		N	-0-						-0-																																			
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-			1303	2		N	-0-						-0-																																			
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-			1273	2		N	-0-						-0-																																			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 4										RRCID -> 251080										COMPL. DATE 03/20/2009										TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410									
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-			2250	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																			
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-			2225	2			N	-0-					-0-																																			
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-			2254	2			N	-0-					-0-																																			
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-			2158	2			N	-0-					-0-																																			
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-			2170	2			N	-0-					-0-																																			
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-			2137	2			N	-0-					-0-																																			
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 8										RRCID -> 251248										COMPL. DATE 07/08/2009										TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-			258	2		N	-0-						-0-																																			
04	360	N	178	-0-	-182	-0-			178	2		N	-0-						-0-																																			
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-			262	2		N	-0-						-0-																																			
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-			269	2		N	-0-						-0-																																			
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-			248	2		N	-0-						-0-																																			
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-			312	2		N	-0-						-0-																																			
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7										RRCID -> 251249										COMPL. DATE 07/14/2009										TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324									
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-			2250	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																			
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-			2163	2			N	-0-					-0-																																			
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-			3014	2			N	-0-					-0-																																			
06	1890	N	1312	-0-	-578	-0-			1312	2			N	-0-					-0-																																			
07	3100	N	3173	-0-	73	-0-		73	3173	2			N	-0-					-0-																																			
08	1953	N	1252	-0-	-701	-0-			1252	2			N	-0-					-0-																																			
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 22										RRCID -> 251284										COMPL. DATE 05/07/2009										TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526									
03	1891	X	1265	-0-	-626	-0-			1263	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																			
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-			1676	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																			
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-			1794	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																			
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-			1579	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																			
07	1736	X	1683	-0-	-53	-0-			1683	2			N	-0-					-0-																																			
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-			1809	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																			
BOYD "A" GAS UNIT															WELL #: 8										RRCID -> 251286										COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296									
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-			1441	2		N	-0-						-0-																																			
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-			1339	2		N	-0-						-0-																																			
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-			1398	2		N	-0-						-0-																																			
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-			1431	2		N	-0-						-0-																																			
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-			1454	2		N	-0-						-0-																																			
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-			1533	2		N	-0-						-0-																																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 386310																																																																										
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 251287															COMPL. DATE 04/05/2009															TOTAL DEPTH 12439															PERF.11794 - 12308														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-																																																																								
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 31															RRCID -> 251323															COMPL. DATE 05/22/2009															TOTAL DEPTH 11900															PERF.11286 - 11790														
03	3999	X	2816	-0-	-1183	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																																								
04	3870	X	2945	-0-	-925	-0-	2943	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																																								
05	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	3241	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4254	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
08	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 26															RRCID -> 251367															COMPL. DATE 05/23/2009															TOTAL DEPTH 11911															PERF.11364 - 11760														
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-																																																																								
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-																																																																								
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-																																																																								
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-																																																																								
WILLIFORD "A" GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 251399															COMPL. DATE 05/14/2009															TOTAL DEPTH 12300															PERF.10934 - 12172														
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-																																																																								
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 251403															COMPL. DATE 05/29/2009															TOTAL DEPTH 12693															PERF.11280 - 12462														
03	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			N	-0-					-0-																																																																								
04	780	N	168	-0-	-612	-0-	168	2			N	-0-					-0-																																																																								
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-					-0-																																																																								
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-																																																																								
CURRY GAS UNIT															WELL #: 19															RRCID -> 251406															COMPL. DATE 06/04/2009															TOTAL DEPTH 12877															PERF.11373 - 12532														
03	2232	N	1305	-0-	-927	-0-	1303	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																																								
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3	3	8			-0-																																																																								
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																																								
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																																								
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																																								
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 251463															COMPL. DATE 01/07/2013															TOTAL DEPTH 12515															PERF.11571 - 15000														
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-																																																																								
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-																																																																								
05	992	N	461	-0-	-531	-0-	461	2			N	-0-					-0-																																																																								
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-																																																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
CLARKE GAS UNIT																
WELL #: 25																
RRCID -> 251655																
COMPL. DATE 05/01/2009																
TOTAL DEPTH 12435																
PERF.11814 - 12242																
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
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III																
WELL #: 4H																
RRCID -> 251749																
COMPL. DATE 03/26/2009																
TOTAL DEPTH 13605																
PERF.10904 - 11372																
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2192	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 252114																
COMPL. DATE 05/28/2009																
TOTAL DEPTH 12825																
PERF.11368 - 12579																
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 252359																
COMPL. DATE 03/08/2009																
TOTAL DEPTH 12846																
PERF.11472 - 12572																
03	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	541	-0-	-719	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ZEN0 KING GAS UNIT II																
WELL #: 4																
RRCID -> 252362																
COMPL. DATE 07/28/2009																
TOTAL DEPTH 12616																
PERF.10909 - 12298																
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ZEN0 KING GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 252365																
COMPL. DATE 06/26/2009																
TOTAL DEPTH 12431																
PERF.11005 - 12244																
03	868 X	158	-0-	-710	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	840 X	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT																
WELL #: 26																
RRCID -> 252436																
COMPL. DATE 06/30/2009																
TOTAL DEPTH 12415																
PERF.11174 - 12205																
03	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L. V. JONES GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 8										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 252440										COMPL. DATE 05/30/2009										TOTAL DEPTH 12450										PERF.11006 - 12178																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																									
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2		N	-0-						-0-																																									
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2		N	-0-						-0-																																									
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2		N	-0-						-0-																																									
06		1470 N	1295	-0-	-175	-0-		1295	2		N	-0-						-0-																																									
07		1457 N	1376	-0-	-81	-0-		1376	2		N	-0-						-0-																																									
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2		N	-0-						-0-																																									
JOHN HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 252686										COMPL. DATE 07/11/2009										TOTAL DEPTH 12838										PERF.11324 - 12632									
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-		2717	2	4	9	N	4	8				-0-																																									
04		2610 N	2511	-0-	-99	-0-		2509	2	2	9	N	2	8				-0-																																									
05		2821 N	2766	-0-	-55	-0-		2765	2	1	9	N	1	8				-0-																																									
06		2640 N	2609	-0-	-31	-0-		2609	2		N	-0-						-0-																																									
07		2604 N	2061	-0-	-543	-0-		2061	2		N	-0-						-0-																																									
08		2759 N	1960	-0-	-799	-0-		1959	2	1	9	N	1	8				-0-																																									
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 252870										COMPL. DATE 07/10/2009										TOTAL DEPTH 12468										PERF.11045 - 12178									
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	2		N	-0-						-0-																																									
04		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	2		N	-0-						-0-																																									
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-		2500	2		N	-0-						-0-																																									
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328	2		N	-0-						-0-																																									
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		2447	2		N	-0-						-0-																																									
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2464	2		N	-0-						-0-																																									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 8										RRCID -> 252874										COMPL. DATE 08/01/2009										TOTAL DEPTH 12701										PERF.11318 - 12414									
03		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		2084	2	2	9	N	2	8				-0-																																									
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1991	2	2	9	N	2	8				-0-																																									
05		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		1476	2	1	9	N	1	8				-0-																																									
06		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-		1214	2	1	9	N	1	8				-0-																																									
07		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2		N	-0-						-0-																																									
08		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2		N	-0-						-0-																																									
WILLIFORD "A" GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 252875										COMPL. DATE 07/31/2009										TOTAL DEPTH 12320										PERF.10951 - 12125									
03		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4216	2	2	9	N	2	8				130																																									
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		3945	2	2	9	N	2	8				130																																									
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		4051	2	1	9	N	1	8				130																																									
06		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		4025	2	1	9	N	1	8				130																																									
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		3919	2	1	9	N	1	8				130																																									
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3898	2	2	9	N	2	8				130																																									
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 252883										COMPL. DATE 07/29/2009										TOTAL DEPTH 12235										PERF.11674 - 12080									
03		4123 X	1550	-0-	-2573	-0-		1550	2		N	-0-						-0-																																									
04		3990 X	2576	-0-	-1414	-0-		2576	2		N	-0-						-0-																																									
05		3317 X	2342	-0-	-975	-0-		2342	2		N	-0-						-0-																																									
06		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-		5272	2		N	-0-						-0-																																									
07		2790 X	1876	-0-	-914	-0-		1876	2		N	-0-						-0-																																									
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2		N	-0-						-0-																																									
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 20										RRCID -> 252888										COMPL. DATE 08/01/2009										TOTAL DEPTH 11910										PERF.11347 - 11785									
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2		N	-0-						-0-																																									
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579	2		N	-0-						-0-																																									
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2		N	-0-						-0-																																									
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2		N	-0-						-0-																																									
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		2737	2		N	-0-						-0-																																									
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2649	2	2	9	N	2	8				-0-																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.11516	-	11675		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
OWENS "C"																	
				WELL #:	4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.10669	-	12433		
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6 9	N	5	5 8			-0-		
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7 9	N	5	6 8			-0-		
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6 9	N	5	5 8			-0-		
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6 9	N	5	5 8			-0-		
KIRSCH GAS UNIT																	
				WELL #:	21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL	DEPTH	11892	PERF.11213	-	11711		
03		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2		N	-0-				-0-		
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2		N	-0-				-0-		
05		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2		N	-0-				-0-		
06		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2		N	-0-				-0-		
07		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2		N	-0-				-0-		
08		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		N	-0-				-0-		
ROGERS GAS UNIT																	
				WELL #:	20	RRCID ->	252934	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.11624	-	12060		
03		2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2181	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
05		2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2112	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
06		2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345	2		N	-0-				-0-		
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-				-0-		
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
CLARKE GAS UNIT																	
				WELL #:	29	RRCID ->	253246	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.11657	-	12160		
03		2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2430	2	3 9	N	3	3 8			-0-		
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
06		2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1759	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
08		2449 N	1647	-0-	-802	-0-	1644	2	3 9	N	3	3 8			-0-		
HENDERSON GAS UNIT																	
				WELL #:	22	RRCID ->	253248	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11366	-	11516		
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-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
BLACK, H. D.GAS UNIT																	
				WELL #:	7	RRCID ->	253252	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11074	-	12249		
03		1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2		N	-0-				-0-		
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-				-0-		
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-				-0-		
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-				-0-		
07		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-				-0-		
08		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
04	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2		N	-0-				-0-
05	2294 N	1995	-0-	-299	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
06	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
07	2201 N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2		N	-0-				-0-
08	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
03	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2		N	-0-				-0-
04	2250 N	1755	-0-	-495	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
06	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2		N	-0-				-0-
07	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1568	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1571	2	3 9	N	3	3 8			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208														
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324														
03	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2569	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	2529	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2597	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	2490 N	2386	-0-	-104	-0-	2385	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2604 N	2474	-0-	-130	-0-	2473	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2604 N	2010	-0-	-594	-0-	2008	2	2 9	N	2	2 8			-0-
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421														
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1547	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3 9	N	3	3 8			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088														
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-				-0-
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2		N	-0-				-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2		N	-0-				-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995	
								PERF.11312 - 11744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		-0-
08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		-0-
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260	
								PERF.11003 - 12032	
03	2201 N	1171	-0-	-1030	-0-	1170	2	1 9	-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1 9	-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	2	1 9	-0-
08	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1944	2	1 9	-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452	
								PERF.10707 - 12230	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		71
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		71
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		71
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		71
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		71
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		71
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355	
								PERF.11720 - 12238	
03	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941	2	1 9	-0-
04	1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1656	2	1 9	-0-
05	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2		-0-
06	1890 N	1612	-0-	-278	-0-	1612	2		-0-
07	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2		-0-
08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1 9	-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850	
								PERF. 8721 - 11392	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22 9	-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410	
								PERF.11010 - 12097	
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2475	2	1 9	-0-
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1 9	-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3 9	-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1 9	-0-
07	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	2255	2	1 9	-0-
08	2728 X	1678	-0-	-1050	-0-	1678	2		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944	
								PERF.11278 - 11676	
03	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2		-0-
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2		-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KEILS, W. A. GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-				-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-				-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-				-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-				-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2		N	-0-				-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2732	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2 9	N	2	2 8			-0-
MOODY ESTATE													WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2887	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2756	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	2839	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2823	2	2 9	N	2	2 8			-0-
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-				-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-				-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-				-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2460	X	2297	-0-	-163	-0-	2295	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	2460	N	1934	-0-	-526	-0-	1933	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2387	N	1109	-0-	-1278	-0-	1108	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2542	N	1748	-0-	-794	-0-	1746	2	2 9	N	2	2 8			-0-
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																													
BROWN, J. W. GAS UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
03	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	5763	2	2	9	N	2	2	8			-0-																											
04	6120	X	4675	-0-	-1445	-0-	4674	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
05	6324	X	1137	-0-	-5187	-0-	1137	2			N	-0-					-0-																											
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7706	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
07	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	5832	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
08	5766	X	5640	-0-	-126	-0-	5639	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982																																												
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3169	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			-0-																											
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4051	2	2	9	N	2	2	8			-0-																											
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260																																												
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-																											
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-																											
05	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2930	2			N	-0-					-0-																											
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	2903	2			N	-0-					-0-																											
07	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	2675	2			N	-0-					-0-																											
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-																											
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262																																												
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-																											
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-																											
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-																											
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-																											
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-																											
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-																											
BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388																																												
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-																											
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-																											
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-																											
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-																											
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-																											
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-																											
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484																																												
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-																											
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-																											
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3964	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
06	4200	X	3277	-0-	-923	-0-	3277	2			N	-0-					-0-																											
07	4340	X	1400	-0-	-2940	-0-	1400	2			N	-0-					-0-																											
08	4340	X	2915	-0-	-1425	-0-	2915	2			N	-0-					-0-																											
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846																																												
03	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9	N	2	2	8			-0-																											
04	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2261	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
05	2883	X	883	-0-	-2000	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
06	2700	X	1220	-0-	-1480	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
07	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8			-0-																											
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-																											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOOTBALL FIELD GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 386310										NON-ASSOCIATED											
WELL #: 3										RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.10939 - 12350			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-		2939	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
04		3000 N	3213	-0-	213	213		3210	2	3	9	N	3	3	8		-0-				
05		1593 N	1380	-0-	-213	-0-		1379	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
06		1650 N	1207	-0-	-443	-0-		1207	2			N	-0-				-0-				
07		1705 X	1178	-0-	-527	-0-		1176	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
08		1705 X	1111	-0-	-594	-0-		1111	2			N	-0-				-0-				
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL		DEPTH 12350		PERF.11720 - 12238	
03		899 N	762	-0-	-137	-0-		761	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
04		840 N	786	-0-	-54	-0-		786	2			N	-0-				-0-				
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2			N	-0-				-0-				
06		750 N	625	-0-	-125	-0-		625	2			N	-0-				-0-				
07		806 N	544	-0-	-262	-0-		544	2			N	-0-				-0-				
08		775 N	432	-0-	-343	-0-		431	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL		DEPTH 12067		PERF.11480 - 11925	
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	2			N	-0-				-0-				
04		1500 N	1472	-0-	-28	-0-		1472	2			N	-0-				-0-				
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1644	2			N	-0-				-0-				
06		1740 N	1431	-0-	-309	-0-		1431	2			N	-0-				-0-				
07		1519 N	1491	-0-	-28	-0-		1491	2			N	-0-				-0-				
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1705	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL		DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-				-0-				
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-				
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480	
03		2542 N	2413	-0-	-129	-0-		2413	2			N	-0-				-0-				
04		2370 N	2352	-0-	-18	-0-		2352	2			N	-0-				-0-				
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330	2			N	-0-				-0-				
06		2340 N	2258	-0-	-82	-0-		2258	2			N	-0-				-0-				
07		2418 N	2263	-0-	-155	-0-		2263	2			N	-0-				-0-				
08		2325 N	2188	-0-	-137	-0-		2188	2			N	-0-				-0-				
WILLIFORD "A" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL		DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3068	2	3	9	N	3	3	8		-0-				
04		2790 N	2747	-0-	-43	-0-		2744	2	3	9	N	3	3	8		-0-				
05		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		2823	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
06		3000 N	3061	-0-	61	61		3060	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
07		2910 N	2849	-0-	-61	-0-		2848	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2835	2	3	9	N	3	3	8		-0-				
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL		DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		3544	2	7	9	N	6	6	8		-0-				
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		3393	2	6	9	N	5	5	8		-0-				
05		3441 X	3416	-0-	-25	-0-		3412	2	4	9	N	4	4	8		-0-				
06		3330 X	3270	-0-	-60	-0-		3268	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
07		3441 X	3217	-0-	-224	-0-		3216	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		3455	2	3	9	N	3	3	8		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7				RRCID -> 256540				COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 12430				PERF.11096 - 12371	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 256620				COMPL. DATE 03/10/2010				TOTAL DEPTH 12335	
																PERF.11747 - 12206	
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
04	2962	N	2882	-0-	-80	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3		3	8		-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 15H				RRCID -> 256621				COMPL. DATE 03/31/2010				TOTAL DEPTH 14984	
																PERF.12400 - 14950	
03	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3002	-0-	-1524	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3869	2	2	9	N	2		2	8		-0-
ROPER GAS UNIT				WELL #: 4H				RRCID -> 256636				COMPL. DATE 02/02/2010				TOTAL DEPTH 11674	
																PERF.11059 - 11196	
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
C. N. WILLIFORD				WELL #: 7				RRCID -> 256677				COMPL. DATE 04/16/2010				TOTAL DEPTH 12355	
																PERF.10904 - 12183	
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2		2	8		-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2338	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2380	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2		2	8		-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 26				RRCID -> 256841				COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 11781	
																PERF. 8540 - 11370	
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3278	-0-	278	555	3277	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	3100	N	3039	-0-	-61	494	3038	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	4255	X	3761	-0-	-494	-0-	3757	2	4	9	N	4		4	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 29				RRCID -> 256848				COMPL. DATE 05/20/2010				TOTAL DEPTH 11975	
																PERF.11364 - 11824	
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-		-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-		-0-
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2	3	9	N	3	8	-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8	8	-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	967	2	35	9	N	32	8	-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074														
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605														
03	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4370	2			N	-0-		-0-
04	5400	X	4782	-0-	-618	-0-	4782	2			N	-0-		-0-
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	4500	2			N	-0-		-0-
06	5130	X	4481	-0-	-649	-0-	4480	2	1	9	N	1	8	-0-
07	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4086	2	3	9	N	3	8	-0-
08	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	4323	2	14	9	N	13	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 11368 - 11826														
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-		-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		-0-
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-		-0-
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-		-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-		-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	8	-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF. 10892 - 12273														
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1263	2	8	9	N	7	8	-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	8	-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	9	N	4	8	-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2	8	-0-
07	3100	N	3105	-0-	5	5	3104	2	1	9	N	1	8	-0-
08	3082	N	3077	-0-	-5	-0-	3070	2	7	9	N	6	8	-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11171 - 12360														
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	8	-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	8	-0-
05	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1634	2	2	9	N	2	8	-0-
06	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	1409	2	1	9	N	1	8	-0-
07	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1724	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2	8	-0-
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10907 - 12278														
03	2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1632	2	3	9	N	3	8	-0-
04	3000	N	3625	-0-	625	625	3622	2	3	9	N	3	8	-0-
05	3046	N	2421	-0-	-625	-0-	2419	2	2	9	N	2	8	-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1	8	-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-		-0-
08	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	1753	2	3	9	N	3	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT NO. 1 GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																						
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-			4169	2		4	9	N	4		4	8				21																						
04	3930 X	3431	-0-	-499	-0-	-0-			3429	2		2	9	N	2		2	8				21																						
05	5115 X	3875	-0-	-1240	-0-	-0-			3874	2		1	9	N	1		1	8				21																						
06	4950 X	2940	-0-	-2010	-0-	-0-			2939	2		1	9	N	1		1	8				21																						
07	5115 X	4294	-0-	-821	-0-	-0-			4294	2				N	-0-							21																						
08	4185 X	2686	-0-	-1499	-0-	-0-			2684	2		2	9	N	2		2	8				21																						
SNEED GAS UNIT															WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091																													
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-			2996	2		3	9	N	3		3	8				-0-																						
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-			3431	2		3	9	N	3		3	8				-0-																						
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-			3240	2		2	9	N	2		2	8				-0-																						
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-			3197	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-			3226	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-			3290	2		2	9	N	2		2	8				-0-																						
HALE UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450																													
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-			662	2				N	-0-							-0-																						
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-			642	2				N	-0-							-0-																						
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-			662	2				N	-0-							-0-																						
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-			638	2				N	-0-							-0-																						
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-			644	2				N	-0-							-0-																						
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-			670	2				N	-0-							-0-																						
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803																													
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-			721	2				N	-0-							-0-																						
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-			669	2				N	-0-							-0-																						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-			655	2				N	-0-							-0-																						
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-			642	2				N	-0-							-0-																						
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-			775	2				N	-0-							-0-																						
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-			795	2				N	-0-							-0-																						
HARTLEY UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076																													
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-			241	2				N	-0-							-0-																						
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-			283	2				N	-0-							-0-																						
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-			267	2				N	-0-							-0-																						
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-			1445	2				N	-0-							-0-																						
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-			841	2				N	-0-							-0-																						
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-			162	2				N	-0-							-0-																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888																													
03	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	-0-			1589	2				N	-0-							-0-																						
04	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	-0-			1419	2				N	-0-							-0-																						
05	1612 N	1236	-0-	-376	-0-	-0-			1236	2				N	-0-							-0-																						
06	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	-0-			1230	2				N	-0-							-0-																						
07	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	-0-			1253	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-			1460	2		3	9	N	3		3	8				-0-																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785																													
03	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	-0-			3902	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						
04	4290 X	3763	-0-	-527	-0-	-0-			3762	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						
05	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	-0-			2117	2				N	-0-							-0-																						
06	4290 X	3686	-0-	-604	-0-	-0-			3686	2				N	-0-							-0-																						
07	4433 X	3642	-0-	-791	-0-	-0-			3642	2				N	-0-							-0-																						
08	3906 X	3573	-0-	-333	-0-	-0-			3572	2		1	9	N	1		1	8				-0-																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT											CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		698	2			N	-0-					-0-	
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		883	2			N	-0-					-0-	
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		640	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	34	-0-	-0-	-386	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-		1470	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT											WELL #:	23	RRCID ->	258024	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11276 - 11706
03	62 N	17	-0-	-0-	-45	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT											WELL #:	23	RRCID ->	258449	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11526 - 11930
03	1674 N	166	-0-	-0-	-1508	-0-		166	2			N	-0-					-0-	
04	720 N	21	-0-	-0-	-699	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
05	589 N	63	-0-	-0-	-526	-0-		62	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	150 N	46	-0-	-0-	-104	-0-		45	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	62 N	35	-0-	-0-	-27	-0-		33	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2											WELL #:	13	RRCID ->	259045	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10986 - 12076
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1674 N	1458	-0-	-0-	-216	-0-		1457	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-		1379	2			N	-0-					-0-	
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		1409	2			N	-0-					-0-	
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		1554	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT											WELL #:	28	RRCID ->	259193	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11414 - 11851
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		990	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-		1036	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-		2008	2			N	-0-					-0-	
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-		1669	2			N	-0-					-0-	
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		1415	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
L. V. JONES GAS UNIT I											WELL #:	4	RRCID ->	259195	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11332 - 12469
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		1077	2			Y	-0-					-0-	
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-		1033	2			Y	-0-					-0-	
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		1075	2			Y	-0-					-0-	
06	1050 X	1012	-0-	-0-	-38	-0-		1012	2			Y	-0-					-0-	
07	1085 X	1016	-0-	-0-	-69	-0-		1016	2			Y	-0-					-0-	
08	1085 X	944	-0-	-0-	-141	-0-		944	2			Y	-0-					-0-	
WETTERMARK GAS UNIT											WELL #:	8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11091 - 12322
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-					-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	2			N	-0-					-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		1235	2			N	-0-					-0-	
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	2			N	-0-					-0-	
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-		1321	2			N	-0-					-0-	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		1841	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L. V. JONES GAS UNIT I														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517 2				Y	-0-			-0-
04	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	3346 2				Y	-0-			-0-
05	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420 2				Y	-0-			-0-
06	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3258 2				Y	-0-			-0-
07	3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3248 2				Y	-0-			-0-
08	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	3175 2				Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
03	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3486 2	9 9	N	8	8 8				-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3717 2	4 9	N	4	4 8				-0-
05	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3497 2	3 9	N	3	3 8				-0-
06	3390 X	2372	-0-	-1018	-0-	2371 2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3272 2	2 9	N	2	2 8				-0-
08	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	3313 2	3 9	N	3	3 8				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949 2	2 9	N	2	2 8				-0-
04	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1810 2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1988 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577 2		N	-0-					-0-
07	1860 N	1320	-0-	-540	-0-	1320 2		N	-0-					-0-
08	1984 N	897	-0-	-1087	-0-	895 2	2 9	N	2	2 8				-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2		N	-0-					-0-
04	870 N	707	-0-	-163	-0-	707 2		N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-					-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757 2		N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-					-0-
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791 2		N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-					-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2		N	-0-					-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	2347 2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	2821 X	1861	-0-	-960	-0-	1861 2		N	-0-					-0-
06	2910 X	1886	-0-	-1024	-0-	1886 2		N	-0-					-0-
07	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389 2		N	-0-					-0-
08	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	2203 2	1 9	N	1	1 8				-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
03	3999 X	1140	-0-	-2859	-0-	1139 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	3870 X	983	-0-	-2887	-0-	983 2		N	-0-					-0-
05	3999 X	992	-0-	-3007	-0-	992 2		N	-0-					-0-
06	3540 X	1009	-0-	-2531	-0-	1009 2		N	-0-					-0-
07	3658 X	1106	-0-	-2552	-0-	1106 2		N	-0-					-0-
08	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1059 2	1 9	N	1	1 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PENN-SENTER GAS UNIT													CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			1347 2			N	-0-					-0-	
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1339 2			N	-0-					-0-	
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			1423 2			N	-0-					-0-	
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-			1391 2			N	-0-					-0-	
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-			1444 2			N	-0-					-0-	
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			1430 2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030						
03		3100 N	3161	-0-	61	61			3159 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		2470 N	2409	-0-	-61	-0-			2407 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-			2811 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-			2774 2			N	-0-					-0-	
07		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-			2736 2			N	-0-					-0-	
08		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-			2597 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
COSSON GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643						
03		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-			4272 2			N	-0-					-0-	
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-			4182 2			N	-0-					-0-	
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-			4503 2			N	-0-					-0-	
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-			4512 2	4	9	N	4		4	8		-0-	
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-			4382 2	9	9	N	8		8	8		-0-	
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-			4254 2	34	9	N	31		31	8		-0-	
ZENO KING GAS UNIT II													WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398						
03		589 N	488	-0-	-101	-0-			488 2			N	-0-					-0-	
04		570 N	501	-0-	-69	-0-			501 2			N	-0-					-0-	
05		527 N	516	-0-	-11	-0-			516 2			N	-0-					-0-	
06		480 N	412	-0-	-68	-0-			412 2			N	-0-					-0-	
07		527 N	444	-0-	-83	-0-			444 2			N	-0-					-0-	
08		527 N	468	-0-	-59	-0-			468 2			N	-0-					-0-	
HALE UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313						
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			994 2	6	9	N	5		5	8		-0-	
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			1074 2	3	9	N	3		3	8		-0-	
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			1186 2	4	9	N	4		4	8		-0-	
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1217 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			1158 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-			1290 2	3	9	N	3		3	8		-0-	
ZENO KING GAS UNIT II													WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397						
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			1005 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		990 N	933	-0-	-57	-0-			932 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			1086 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			1210 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			1095 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			1459 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184						
03		1922 N	1847	-0-	-75	-0-			1845 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04		1560 N	657	-0-	-903	-0-			656 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-			2367 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06		1800 N	1496	-0-	-304	-0-			1496 2			N	-0-					-0-	
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			2059 2			N	-0-					-0-	
08		2170 N	1855	-0-	-315	-0-			1853 2	2	9	N	2		2	8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
COOPER GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04		2190 X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08		3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082					
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098					
03		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6359	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
07		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
08		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252					
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05		1240 N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06		1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07		1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240					
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003					
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06		1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07		1023 N	866	-0-	-157	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731					
03		4712 X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04		4560 X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05		4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06		4560 X	3767	-0-	-793	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08		4557 X	2739	-0-	-1818	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
CURRY GAS UNIT																
WELL #: 25																
RRCID -> 260764																
COMPL. DATE 04/15/2011																
TOTAL DEPTH 11892																
PERF.11280 - 11740																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT																
WELL #: 33																
RRCID -> 260776																
COMPL. DATE 04/26/2011																
TOTAL DEPTH 11615																
PERF.10335 - 11340																
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 260803																
COMPL. DATE 05/26/2011																
TOTAL DEPTH 12410																
PERF.10970 - 12212																
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4601	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5115 X	3249	-0-	-1866	-0-	3247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4950 X	3694	-0-	-1256	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5115 X	1505	-0-	-3610	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	1108	-0-	-3511	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT																
WELL #: 8																
RRCID -> 260936																
COMPL. DATE 05/21/2011																
TOTAL DEPTH 12510																
PERF.11053 - 12254																
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
DOWELL GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 260955																
COMPL. DATE 06/12/2011																
TOTAL DEPTH 12420																
PERF.10571 - 12094																
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3	3	8			-0-
H. D. BLACK GAS UNIT																
WELL #: 5H																
RRCID -> 261190																
COMPL. DATE 01/10/2011																
TOTAL DEPTH 12055																
PERF.12150 - 14450																
03	3937 X	3128	-0-	-809	-0-	3127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810 X	3023	-0-	-787	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2665	-0-	-755	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 12																
RRCID -> 261196																
COMPL. DATE 09/16/2010																
TOTAL DEPTH 12703																
PERF.11665 - 12776																
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3769	-0-	769	769	3766	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1559 N	790	-0-	-769	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1428	-0-	-928	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	1776	-0-	-363	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8	-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-			-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	961 N	777	-0-	-184	-0-	763	2	14	9	N	13	13	8	-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	1984 N	1213	-0-	-771	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
CURRY GAS UNIT															WELL #: 22															RRCID -> 261250															COMPL. DATE 03/17/2011															TOTAL DEPTH 11956															PERF.11382 - 11842														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
									CODE	AMT	CODE					AMT	CODE																																																																								
03	496	N	476	-0-	-20	-0-			476	2		N	-0-						-0-																																																																						
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-			356	2		N	-0-						-0-																																																																						
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-			577	2		N	-0-						-0-																																																																						
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-			514	2		N	-0-						-0-																																																																						
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-			573	2		N	-0-						-0-																																																																						
08	589	N	580	-0-	-9	-0-			580	2		N	-0-						-0-																																																																						
HAM GAS UNIT															WELL #: 35															RRCID -> 261262															COMPL. DATE 05/21/2011															TOTAL DEPTH 11619															PERF.10549 - 11557														
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-			1563	2		N	-0-						-0-																																																																						
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-			1584	2		N	-0-						-0-																																																																						
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-			1600	2		N	-0-						-0-																																																																						
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-			1531	2		N	-0-						-0-																																																																						
07	1643	N	1551	-0-	-92	-0-			1550	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-			1568	2	3	9	N	3		3	8		-0-																																																																						
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 35															RRCID -> 261359															COMPL. DATE 03/17/2011															TOTAL DEPTH 12060															PERF.11427 - 11920														
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-			584	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
04	600	N	510	-0-	-90	-0-			509	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
05	744	N	558	-0-	-186	-0-			557	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
06	570	N	566	-0-	-4	-0-			566	2			N	-0-					-0-																																																																						
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-			578	2			N	-0-					-0-																																																																						
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-			557	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																																																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 27															RRCID -> 261495															COMPL. DATE 06/14/2011															TOTAL DEPTH 11941															PERF.11410 - 11820														
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-			331	2		N	-0-						-0-																																																																						
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-			336	2		N	-0-						-0-																																																																						
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-			283	2		N	-0-						-0-																																																																						
06	270	N	251	-0-	-19	-0-			251	2		N	-0-						-0-																																																																						
07	279	N	251	-0-	-28	-0-			251	2		N	-0-						-0-																																																																						
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-			400	2		N	-0-						-0-																																																																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 261545															COMPL. DATE 05/20/2011															TOTAL DEPTH 12094															PERF.11500 - 11972														
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-			540	2		N	-0-						-0-																																																																						
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-			336	2		N	-0-						-0-																																																																						
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-			458	2		N	-0-						-0-																																																																						
06	420	N	376	-0-	-44	-0-			376	2		N	-0-						-0-																																																																						
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-			407	2		N	-0-						-0-																																																																						
08	434	N	428	-0-	-6	-0-			426	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																																																						
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 27															RRCID -> 261551															COMPL. DATE 06/09/2011															TOTAL DEPTH 12007															PERF.11460 - 11944														
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-			496	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																																																						
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-			486	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-			490	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
06	480	N	422	-0-	-58	-0-			422	2			N	-0-					-0-																																																																						
07	496	N	492	-0-	-4	-0-			492	2			N	-0-					-0-																																																																						
08	496	N	484	-0-	-12	-0-			482	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																																																						
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 34															RRCID -> 261558															COMPL. DATE 07/22/2011															TOTAL DEPTH 11962															PERF.11324 - 11815														
03	2046	N	1412	-0-	-634	-0-			1411	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-			2235	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																																																						
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-			2209	2	2	9	N	2		2	8		-0-																																																																						
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-			2011	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
07	2046	N	1996	-0-	-50	-0-			1995	2	1	9	N	1		1	8		-0-																																																																						
08	2046	N	1869	-0-	-177	-0-			1869	2			N	-0-					-0-																																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 WELL #: 24													//CONT.// 386310			RRCID -> 261559			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 12420			PERF.11651 - 12177		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-										
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-										
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-										
06	810 N	369	-0-	-441	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-										
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-										
08	3100 N	3363	-0-	263	-0-	263	3362	2	1	9	N	1			1	8	-0-										

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 261564			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 12052			PERF.11440 - 11900		
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2			2	8	-0-										
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-										
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-										
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2			2	8	-0-										

KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 262398			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11582			PERF.11250 - 11673		
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-										
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-										
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-										
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-										
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-										
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-										

W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 262460			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 12572			PERF.11050 - 12402		
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-										
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-										
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-										

ROGERS GAS UNIT													WELL #: 28			RRCID -> 262485			COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12302			PERF.11678 - 12091		
03	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1			1	8	-0-										
06	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-										
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-										
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1			1	8	-0-										

SARTOR GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 262518			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12615			PERF.11202 - 12397		
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-										
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-										
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-										
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-										
07	372 N	42	-0-	-330	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-										
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-										

BUTLER GAS UNIT													WELL #: 22			RRCID -> 262613			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115			PERF. 8282 - 10994		
03	3038 X	2289	-0-	-749	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-										
04	2940 X	1812	-0-	-1128	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-										
05	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-										
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2			2	8	-0-										
07	2418 X	1369	-0-	-1049	-0-	-0-	1362	2	7	9	N	6			6	8	-0-										
08	2604 X	1156	-0-	-1448	-0-	-0-	1131	2	25	9	N	23			23	8	-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796								
03	4371 X	2929	-0-	-1442	-0-	2927	2	2 9	N	2	2 8					-0-
04	4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1 9	N	1	1 8					-0-
05	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06	3120 X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2		N	-0-						-0-
07	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2		N	-0-						-0-
08	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2834	2	2 9	N	2	2 8					-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212								
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2800	2	2 9	N	2	2 8					-0-
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1 9	N	1	1 8					-0-
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-						-0-
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-						-0-
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2 9	N	2	2 8					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282								
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-						-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-						-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-						-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-						-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-						-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-						-0-
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420								
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-						-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-						-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-						-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-						-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-						-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-						-0-
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345								
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-						-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-						-0-
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		N	-0-						-0-
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-						-0-
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-						-0-
08	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2563	2		N	-0-						-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132								
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-						-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-						-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-						-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-						-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-						-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2		N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2			N	-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2			N	-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477 2			N	-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2			N	-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	518 2	1 9		N	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174		
03	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1372 2	2 9		N	-0-
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1377 2	1 9		N	-0-
05	1457 N	973	-0-	-484	-0-	972 2	1 9		N	-0-
06	1320 N	285	-0-	-1035	-0-	285 2			N	-0-
07	1426 N	298	-0-	-1128	-0-	298 2			N	-0-
08	961 N	321	-0-	-640	-0-	320 2	1 9		N	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2963 2	2 9		N	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249 2	1 9		N	-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1984 2	1 9		N	-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			N	-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888 2	1 9		N	-0-
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111		
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			Y	-0-
04	1080 N	239	-0-	-841	-0-	238 2	1 9		Y	-0-
05	651 N	515	-0-	-136	-0-	514 2	1 9		Y	-0-
06	900 N	295	-0-	-605	-0-	294 2	1 9		Y	-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			Y	-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021 2	1 9		Y	-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810 2	3 9		N	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249 2	1 9		N	-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2442 2	1 9		N	-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983 2			N	-0-
08	2108 N	1165	-0-	-943	-0-	1165 2			N	-0-
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117		
03	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3355 2	3 9		N	-0-
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3200 2	2 9		N	-0-
05	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3203 2	2 9		N	-0-
06	3390 X	3026	-0-	-364	-0-	3025 2	1 9		N	-0-
07	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3035 2	1 9		N	-0-
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078 2	2 9		N	-0-
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253		
03	1302 X	494	-0-	-808	-0-	494 2			N	-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-
08	620 X	538	-0-	-82	-0-	538 2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
07	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
03	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2		N	-0-				-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2		N	-0-				-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086														
03	1736 N	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	840 N	522	-0-	-318	-0-	521	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
08	1736 N	403	-0-	-1333	-0-	402	2	1 9	N	1	1 8			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125														
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-				-0-
04	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	2795	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	3090 X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	653	-0-	-2540	-0-	653	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	2761	-0-	-432	-0-	2758	2	3 9	N	3	3 8			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396														
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-				-0-
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-				-0-
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-				-0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5817	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5847	2	4 9	N	4	4 8			-0-
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6183	2	22 9	N	20	20 8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348														
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-				-0-
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-				-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-				-0-
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1 9	N	1	1 8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930														
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4221	2	4 9	N	4	4 8			88
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1 9	N	1	1 8			88
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	2	1 9	N	1	1 8			88
06	3810 X	2606	-0-	-1204	-0-	2605	2	1 9	N	1	1 8			88
07	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-	2868	2	1 9	N	1	1 8			88
08	3937 X	3258	-0-	-679	-0-	3257	2	1 9	N	1	1 8			88

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1271 N	521	-0-	-750	-0-	-0-		521	2			N	-0-			-0-	
04	690 N	452	-0-	-238	-0-	-0-		452	2			N	-0-			-0-	
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	-0-		415	2			N	-0-			-0-	
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	-0-		381	2			N	-0-			-0-	
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	-0-		381	2			N	-0-			-0-	
08	403 N	203	-0-	-200	-0-	-0-		203	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407			
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	-0-		748	2			N	-0-			-0-	
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	-0-		671	2			N	-0-			-0-	
05	806 N	625	-0-	-181	-0-	-0-		625	2			N	-0-			-0-	
06	720 N	557	-0-	-163	-0-	-0-		557	2			N	-0-			-0-	
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	-0-		544	2			N	-0-			-0-	
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	-0-		523	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
WETTERMARK GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278			
03	1829 X	1690	-0-	-139	-0-	-0-		1687	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	1590 X	1548	-0-	-42	-0-	-0-		1546	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-		4071	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-		2697	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	1767 X	1765	-0-	-2	-0-	-0-		1764	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	3286 X	1895	-0-	-1391	-0-	-0-		1893	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356			
03	682 N	303	-0-	-379	-0-	-0-		303	2			N	-0-			-0-	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-			-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-			-0-	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-			-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-			-0-	
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	-0-		658	2			N	-0-			-0-	
ATHEL IVY GAS UNIT														WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355			
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-		3618	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-		3290	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-		3365	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-		3137	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-		3135	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-		3005	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366			
03	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	-0-		2086	2			N	-0-			-0-	
04	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	-0-		2077	2			N	-0-			-0-	
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-		2153	2			N	-0-			-0-	
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-		2226	2			N	-0-			-0-	
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-		2262	2			N	-0-			-0-	
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	-0-		2067	2			N	-0-			-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050			
03	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	-0-		9748	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	-0-		9143	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	-0-		9354	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	9240 X	8720	-0-	-520	-0-	-0-		8719	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	9548 X	8014	-0-	-1534	-0-	-0-		8013	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	9548 X	7184	-0-	-2364	-0-	-0-		7182	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	8		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2	8		-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	617	2	13	9	N	12	8		-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	8		-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	8		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-			-0-
ORAND -A-														
WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310													CAPACITY											
WELL #: 25													RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL		DEPTH 11555		PERF. 8454 - 11390			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
03		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2					N	-0-					-0-				
04		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	2					N	-0-					-0-				
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2					N	-0-					-0-				
06		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2		7	9	N	6		6	8			-0-				
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2		19	9	N	17		17	8			-0-				
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2		76	9	N	69		69	8			-0-				
COSSON GAS UNIT													WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL		DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428	
03		248 N	87	-0-	-161	-0-	-0-	87	2					N	-0-					-0-				
04		270 N	117	-0-	-153	-0-	-0-	117	2					N	-0-					-0-				
05		248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	2					N	-0-					-0-				
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		1	9	N	1		1	8			-0-				
07		124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	47	2		3	9	N	3		3	8			-0-				
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		13	9	N	12		12	8			-0-				
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL		DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075	
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2					N	-0-					-0-				
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-				
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2					N	-0-					-0-				
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	-0-	58	2					N	-0-					-0-				
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2					N	-0-					-0-				
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2					N	-0-					-0-				
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL		DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479	
03		434 N	197	-0-	-237	-0-	-0-	197	2					N	-0-					-0-				
04		420 N	266	-0-	-154	-0-	-0-	266	2					N	-0-					-0-				
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2					N	-0-					-0-				
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2		1	9	N	1		1	8			-0-				
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		4	9	N	4		4	8			-0-				
08		310 N	197	-0-	-113	-0-	-0-	180	2		17	9	N	15		15	8			-0-				
ROBERTS, L. F.													WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL		DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL		DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366	
03		2759 X	2008	-0-	-751	-0-	-0-	2004	2		4	9	N	4		4	8			-0-				
04		2670 X	1951	-0-	-719	-0-	-0-	1949	2		2	9	N	2		2	8			-0-				
05		2759 X	2615	-0-	-144	-0-	-0-	2609	2		6	9	N	5		5	8			-0-				
06		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2		3	9	N	3		3	8			-0-				
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2		2	9	N	2		2	8			-0-				
08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	2		1	9	N	1		1	8			-0-				
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL		DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		1	9	N	1		1	8			-0-				
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-						-0-				
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-						-0-				
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-						-0-				
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-						-0-				
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		1	9	N	1		1	8			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY STARK GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					3H	RRCID ->	267913	COMPL.	DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.11285	- 16478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	15996 X	15921	-0-	-75	-0-	15917	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	15360 X	13843	-0-	-1517	-0-	13839	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	15500 X	15458	-0-	-42	-0-	15456	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	15420 X	14138	-0-	-1282	-0-	14136	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	15934 X	14571	-0-	-1363	-0-	14570	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	15934 X	14210	-0-	-1724	-0-	14208	2	2	9	N	2	2	8		-0-
ROBERTS, L. F.				WELL #:	5H	RRCID ->	270562	COMPL.	DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12300	- 15928
03	5983 X	2164	-0-	-3819	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-				-0-
05	5983 X	2	-0-	-5981	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-				-0-
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-				-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272235	COMPL.	DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493
03	16027 X	14471	-0-	-1556	-0-	14468	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	14910 X	10091	-0-	-4819	-0-	10089	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	14694 X	9388	-0-	-5306	-0-	9386	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	14010 X	7248	-0-	-6762	-0-	7247	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	14477 X	9885	-0-	-4592	-0-	9884	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	14477 X	9212	-0-	-5265	-0-	9209	2	3	9	N	3	3	8		-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	4H	RRCID ->	272236	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.12045	- 15508
03	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	13136	2	4	9	N	4	4	8		25
04	12930 X	10870	-0-	-2060	-0-	10867	2	3	9	N	3	3	8		25
05	13485 X	12350	-0-	-1135	-0-	12348	2	2	9	N	2	2	8		25
06	13050 X	10238	-0-	-2812	-0-	10237	2	1	9	N	1	1	8		25
07	13485 X	13165	-0-	-320	-0-	13164	2	1	9	N	1	1	8		25
08	13144 X	10657	-0-	-2487	-0-	10654	2	3	9	N	3	3	8		25
RANGER, WS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272238	COMPL.	DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436
03	5983 X	5366	-0-	-617	-0-	5356	2	10	9	N	9	9	8		-0-
04	5790 X	3841	-0-	-1949	-0-	3834	2	7	9	N	6	6	8		-0-
05	5952 X	3740	-0-	-2212	-0-	3736	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06	5190 X	2875	-0-	-2315	-0-	2873	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	5363 X	2460	-0-	-2903	-0-	2452	2	8	9	N	7	7	8		-0-
08	5363 X	4162	-0-	-1201	-0-	4155	2	7	9	N	6	6	8		-0-
MOODY ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	273061	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286
03	8153 X	7906	-0-	-247	-0-	7903	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	7890 X	7130	-0-	-760	-0-	7127	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	8153 X	7809	-0-	-344	-0-	7807	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	7650 X	7487	-0-	-163	-0-	7486	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	7905 X	7687	-0-	-218	-0-	7686	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	7905 X	7613	-0-	-292	-0-	7611	2	2	9	N	2	2	8		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285978	COMPL.	DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
03	16833 X	10003	-0-	-6830	-0-	9994	2	9	9	N	8	8	8		15
04	13320 X	8803	-0-	-4517	-0-	8796	2	7	9	N	6	6	8		15
05	11842 X	8758	-0-	-3084	-0-	8754	2	4	9	N	4	4	8		15
06	11460 X	8481	-0-	-2979	-0-	8479	2	2	9	N	2	2	8		15
07	10912 X	10330	-0-	-582	-0-	10328	2	2	9	N	2	2	8		15
08	10013 X	9623	-0-	-390	-0-	9620	2	3	9	N	3	3	8		15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION			WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657 - 16353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	29729 X	27599	-0-	-2130	-0-	27595	2	4 9	N	4	4 8				-0-
04	28770 X	25905	-0-	-2865	-0-	25897	2	8 9	N	7	7 8				-0-
05	28861 X	26220	-0-	-2641	-0-	26216	2	4 9	N	4	4 8				-0-
06	27570 X	24897	-0-	-2673	-0-	24896	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	27993 X	25062	-0-	-2931	-0-	25060	2	2 9	N	2	2 8				-0-
08	27590 X	26294	-0-	-1296	-0-	26290	2	4 9	N	4	4 8				-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161 - 17040		
03	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20122	2	64 9	N	58	58 8				-0-
04	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19859	2	64 9	N	58	58 8				-0-
05	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19755	2	36 9	N	33	33 8				-0-
06	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18870	2	22 9	N	20	20 8				-0-
07	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19072	2	21 9	N	19	19 8				-0-
08	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18776	2	47 9	N	43	43 8				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175												
HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024		
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	62	1	3295	2	N	-0-				20
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	60	1	3359	2	N	-0-				20
05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	62	1	2860	2	N	-0-				20
06	2940 X	713	-0-	-2227	-0-	60	1	653	2	N	-0-				20
07	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	62	1	2113	2	N	-0-				20
*08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	62	1	3556	2	N	-0-				20

HULLUM HEIRS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC			622657												
MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
RICHARDSON, MARIE			WELL #:		1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10937 - 11834		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS															//CONT.// 88576 304 703350					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
															WELL #: 1					RRCID -> 191367					COMPL. DATE 01/21/2004					TOTAL DEPTH 12166					PERF.11550 - 12063				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE								
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1030	2						N		-0-									50								
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		801	2						N		-0-									50								
05		806 N	717	-0-	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-		717	2						N		-0-									50								
06		990 N	529	-0-	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	-0-		529	2						N		-0-									50								
07		837 N	424	-0-	-0-	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2						N		-0-									50								
08		713 N	513	-0-	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	-0-		513	2						N		-0-									50								
PATRICK															WELL #: 1					RRCID -> 220252					COMPL. DATE 07/21/2006					TOTAL DEPTH 10750					PERF.10022 - 10446				
03		62 N	49	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2						N		-0-									20								
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2						N		-0-									20								
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2						N		-0-									20								
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2						N		-0-									20								
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2						N		-0-									20								
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2						N		-0-									20								
STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1															828082 WELL #: 1					RRCID -> 159106					COMPL. DATE 05/10/1996					TOTAL DEPTH 12250					PERF.11160 - 11350				
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2						N		-0-									105								
04		90 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-		105	7						-0-								
*05		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025																																							
VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-															881167 WELL #: 2					RRCID -> 072368					COMPL. DATE 05/31/1977					TOTAL DEPTH 12198					PERF.11968 - 12024				
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	210	2	Y				1										6								
													1	9																									
04		180 N	76	-0-	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	74	2	Y				-0-										6								
05		186 N	123	-0-	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	119	2	Y				-0-										6								
06		180 N	106	-0-	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	102	2	Y				-0-										6								
07		93 N	55	-0-	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	Y				-0-			4	1						2								
08		124 N	85	-0-	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	82	2	Y				-0-										2								
MCMICHAEL "A"															WELL #: 1					RRCID -> 082023					COMPL. DATE 04/15/2014					TOTAL DEPTH 12606					PERF.11350 - 11370				
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	2						N		-0-									-0-								
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1160	2						N		-0-									-0-								
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1202	2						N		-0-									-0-								
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	2						N		-0-									-0-								
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1160	2						N		-0-									-0-								
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1324	2						N		-0-									-0-								
RAWLS															WELL #: 1					RRCID -> 082303					COMPL. DATE 06/20/2012					TOTAL DEPTH 12600					PERF.11450 - 12356				
03		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	4841	2	Y				49			92	1						31								
													54	9																									
04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		308	1	5076	2	Y				27										58								
													30	9																									
05		4805 X	4795	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	4656	2	Y				14										72								
													15	9																									
06		4650 X	4513	-0-	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	4379	2	Y				20										92								
													22	9																									
07		4805 X	3986	-0-	-0-	-0-	-819	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	3864	2	Y				23			103	1						12								
													25	9																									
08		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	5097	2	Y				30										42								
													33	9																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, LORENE D.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382														
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
03	7595 X	6732	-0-	-863	-0-	6662	2	70	9	Y	64	119	1	40
04	7350 X	6452	-0-	-898	-0-	6417	2	35	9	Y	32			72
05	7595 X	6955	-0-	-640	-0-	180	1	6753	2	Y	20			92
						22	9							
06	6960 X	6496	-0-	-464	-0-	161	1	6303	2	Y	29			121
						32	9							
07	7192 X	5340	-0-	-1852	-0-	130	1	5176	2	Y	31	136	1	16
						34	9							
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	177	1	6885	2	Y	39			55
						43	9							
IVY -A-													WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999	
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1588	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	51	1	1959	2	Y	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	20	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1606	-0-	-471	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
RAWLS													WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557	
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	12	1	270	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	238	2	Y	1			3
						1	9							
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	1			4
						1	9							
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	1			5
						1	9							
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	2			3
						2	9							
YORK, B. P.													WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350	
03	3782 X	1845	-0-	-1937	-0-	67	1	1771	2	Y	6			26
						7	9							
04	3660 X	2850	-0-	-810	-0-	104	1	2743	2	Y	3			29
						3	9							
05	3348 X	1612	-0-	-1736	-0-	65	1	1545	2	Y	2			31
						2	9							
06	1800 X	1594	-0-	-206	-0-	50	1	1537	2	Y	6	22	1	15
						7	9							
07	2945 X	804	-0-	-2141	-0-	27	1	773	2	Y	4	17	1	2
						4	9							
08	2945 X	692	-0-	-2253	-0-	25	1	666	2	Y	1			3
						1	9							
GOOLSBY, H. C.													WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
HANCOCK "V"															
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	881167										
				WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL.	DATE 10/20/1984	TOTAL	DEPTH 13685	PERF.11125	-	11230	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-			67
04	2070	N	1847	-0-	-223	-0-	66	1	1781	2	N	-0-			67
05	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	68	1	1682	2	N	-0-			67
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1897	2	N	-0-			67
07	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	53	1	1556	2	N	-0-			67
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	62	1	1981	2	N	-0-			67
BAUM ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	118328	COMPL.	DATE 09/06/1985	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10924	-	11124	
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-			49
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			49
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	Y	-0-			49
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			49
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			49
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	-0-			49
AWALT				WELL #:	1	RRCID ->	142949	COMPL.	DATE 08/31/1992	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10807	-	10904	
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1701	-0-	-309	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
LIVINGSTON				WELL #:	1	RRCID ->	145533	COMPL.	DATE 07/12/1996	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10288	-	10466	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
DRIVER				WELL #:	1	RRCID ->	145789	COMPL.	DATE 01/10/1993	TOTAL	DEPTH 12476	PERF.11076	-	11156	
03	2077	N	1596	-0-	-481	-0-	39	1	1557	2	N	-0-			32
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	44	1	1992	2	N	-0-			32
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			32
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	45	1	1768	2	N	-0-			32
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-			32
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	75	1	2267	2	N	-0-			32
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	145791	COMPL.	DATE 07/26/1996	TOTAL	DEPTH 12675	PERF.11249	-	11392	
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.		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		282	-0-	282	400	282	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	145985	COMPL.	DATE 01/10/1994	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11416	-	11750	
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WILLIAMS, LORENE D. GU 1				//CONT.// 881167 WELL #:	88576 304 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 160301		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/1996				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3639	-0-		539		539	3639	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3430	-0-		430		969	3430	2			N	-0-					-0-
05	3531 X	2562	-0-		-969		-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2280 X	1770	-0-		-510		-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1714	-0-		-642		-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	1621	-0-		-1107		-0-	1621	2			N	-0-					-0-
YORK, B. P.					WELL #:	2	RRCID -> 165828	COMPL. DATE 10/29/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328						
03	1763 N	1763	-0-		-0-		-0-	64	1	1692	2	Y	6					21
								7	9									
04	1529 N	1529	-0-		-0-		-0-	56	1	1471	2	Y	2					23
								2	9									
05	974 N	974	-0-		-0-		-0-	39	1	934	2	Y	1					24
								1	9									
06	1386 N	1386	-0-		-0-		-0-	44	1	1336	2	Y	5		17	1		12
								6	9									
07	1021 N	1021	-0-		-0-		-0-	35	1	980	2	Y	5		15	1		2
								6	9									
08	822 N	822	-0-		-0-		-0-	30	1	791	2	Y	1					3
								1	9									
BOYD -B-					WELL #:	1	RRCID -> 174272	COMPL. DATE 07/20/1999				TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104						
03	889 N	889	-0-		-0-		-0-	35	1	851	2	Y	3					21
								3	9									
04	1046 N	1046	-0-		-0-		-0-	33	1	1007	2	Y	5					26
								6	9									
05	554 N	554	-0-		-0-		-0-	18	1	535	2	Y	1					27
								1	9									
06	150 N	144	-0-		-6		-0-	5	1	138	2	Y	1					28
								1	9									
07	363 N	363	-0-		-0-		-0-	11	1	351	2	Y	1		19	1		10
								1	9									
08	302 N	302	-0-		-0-		-0-	10	1	291	2	Y	1					11
								1	9									
YORK, B. P.					WELL #:	5	RRCID -> 179044	COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310						
03	5394 X	4282	-0-		-1112		-0-	156	1	4111	2	Y	14					49
								15	9									
04	5220 X	2667	-0-		-2553		-0-	98	1	2566	2	Y	3					52
								3	9									
05	5394 X	2193	-0-		-3201		-0-	89	1	2101	2	Y	3					55
								3	9									
06	4560 X	2131	-0-		-2429		-0-	67	1	2055	2	Y	8		38	1		25
								9	9									
07	4794 X	4794	-0-		-0-		-0-	163	1	4601	2	Y	27		37	1		15
								30	9									
08	4314 X	4314	-0-		-0-		-0-	158	1	4147	2	Y	8					23
								9	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1829 X	1524	-0-	-305	-0-	61 6 9	1457	2	Y		5					45
04	1680 X	1058	-0-	-622	-0-	34 6 9	1018	2	Y		5					50
05	1736 X	1398	-0-	-338	-0-	45 3 9	1350	2	Y		3					53
06	1680 X	1070	-0-	-610	-0-	36 4 9	1030	2	Y		4					57
07	1581 X	1091	-0-	-490	-0-	34 4 9	1053	2	Y		4	40	1			21
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	54 6 9	1565	2	Y		5					26
YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316				
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1 9	317	2	Y		1					4
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	7 1 9	181	2	Y		-0-					4
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14 1 9	329	2	Y		1					5
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	32 4 9	963	2	Y		4	3	1			6
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	89 15 9	2506	2	Y		14	13	1			7
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	101 6 9	2655	2	Y		5					12
BOYD -B-				WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024				
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30 2 9	728	2	Y		2					14
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	25 4 9	768	2	Y		4					18
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	25 2 9	755	2	Y		2					20
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	37 6 9	1070	2	Y		5					25
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	26 3 9	802	2	Y		3	17	1			11
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35 3 9	1014	2	Y		3					14
BOYD -B-				WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064				
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	102 8 9	2456	2	Y		7					61
04	2700 N	1999	-0-	-701	-0-	64 10 9	1925	2	Y		9					70
05	2635 N	2237	-0-	-398	-0-	71 7 9	2159	2	Y		6					76
06	2490 N	1870	-0-	-620	-0-	62 9 9	1799	2	Y		8					84
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	71 10 9	2168	2	Y		9	59	1			34
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	73 9 9	2119	2	Y		8					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		82 1	2156 2	Y		7					27
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		8 9	1534 2	Y		2					29
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		58 1	1089 2	Y		2					31
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		2 9	996 2	Y		4	22 1				13
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		46 1	1114 2	Y		6	16 1				3
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		2 9	1191 2	Y		2					5
							33 1									
							4 9									
							39 1									
							7 9									
							45 1									
							2 9									

IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536				
03	837 N	316	-0-	-521	-0-		12 1	304 2	Y		-0-					-0-
04	750 N	375	-0-	-375	-0-		9 1	366 2	Y		-0-					-0-
05	558 N	102	-0-	-456	-0-		102 2		Y		-0-					-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-		13 1	914 2	Y		-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-		15 1	687 2	Y		-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		Y		-0-					-0-

YORK, B. P.				WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

GOOLSBY, H. C.				WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		4 1	105 2	Y		-0-					1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		7 1	192 2	Y		-0-					1
05	217 N	153	-0-	-64	-0-		6 1	147 2	Y		-0-					1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		5 1	144 2	Y		1	1 1				1
							1 9									
07	217 N	155	-0-	-62	-0-		5 1	149 2	Y		1	1 1				1
							1 9									
08	155 N	148	-0-	-7	-0-		5 1	143 2	Y		-0-					1

YORK, B. P.				WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350				
03	1178 N	432	-0-	-746	-0-		16 1	415 2	Y		1					20
							1 9									
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-		16 1	411 2	Y		-0-					20
05	651 N	345	-0-	-306	-0-		14 1	330 2	Y		1					21
							1 9									
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-		14 1	434 2	Y		2	15 1				8
							2 9									
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-		20 1	559 2	Y		3	9 1				2
							3 9									
08	341 N	320	-0-	-21	-0-		12 1	307 2	Y		1					3
							1 9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 220508	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11946	- 12280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	155 1 14 9	4082 2	Y	13				69
04	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	146 1 6 9	3845 2	Y	5				74
05	4340 X	2983	-0-	-1357	-0-	121 1 6 9	2856 2	Y	5				79
06	4110 X	3637	-0-	-473	-0-	115 1 11 9	3511 2	Y	10	55 1			34
07	4247 X	3640	-0-	-607	-0-	124 1 21 9	3495 2	Y	19	43 1			10
08	4247 X	4124	-0-	-123	-0-	151 1 8 9	3965 2	Y	7				17
YORK, B. P.													
				WELL #: 11	RRCID -> 221393	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11980	- 12310		
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	713 2	Y	2				13
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	625 2	Y	1				14
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	28 1 1 9	666 2	Y	1				15
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	706 2	Y	3	10 1			8
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	22 1 3 9	625 2	Y	3	10 1			1
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	882 2	Y	2				3
CHANCELLOR UNIT NO. 1													
				WELL #: 3	RRCID -> 242964	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF. 8142	- 12024		
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	98 1 13 9	2748 2	Y	12				99
04	2760 N	2652	-0-	-108	-0-	83 1 17 9	2552 2	Y	15				114
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	88 1 12 9	2811 2	Y	11				125
06	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	90 1 19 9	2597 2	Y	17				142
07	2728 N	2519	-0-	-209	-0-	95 1 14 9	2410 2	Y	13				155
08	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	90 1 24 9	2484 2	Y	22				177
LEDBETTER GAS UNIT 2													
				WELL #: 3	RRCID -> 243004	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.11384	- 12554		
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		Y	-0-				-0-
04	2580 N	1813	-0-	-767	-0-	1813 2		Y	-0-				-0-
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-				-0-
06	2580 N	2090	-0-	-490	-0-	2090 2		Y	-0-				-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y	-0-				-0-
08	2759 X	2066	-0-	-693	-0-	2066 2		Y	-0-				-0-
BAUM ESTATE													
				WELL #: 4	RRCID -> 243436	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL	DEPTH	11494	PERF.10674	- 11034		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				14
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-				14
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-				14
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-				14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
BAUM ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					15
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-			1 1	97	2	Y	-0-					15
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-			1 1	123	2	Y	-0-					15
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-			1 1	89	2	Y	-0-					15
07	93 N	76	-0-	-17	-0-			1 1	75	2	Y	-0-					15
08	124 N	106	-0-	-18	-0-			1 1	105	2	Y	-0-					15
IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491					
03	992 N	738	-0-	-254	-0-			28 1	710	2	Y	-0-					-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			30 1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1346 2			Y	-0-					-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			16 1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			29 1	1364	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1152	-0-	-181	-0-			1152 2			Y	-0-					-0-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433					
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-			43 1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			26 1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	592	-0-	-555	-0-			592 2			Y	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			29 1	2050	2	Y	-0-					-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			28 1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			1613 2			Y	-0-					-0-
IVY "A" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534					
03	1736 X	27	-0-	-1709	-0-			1 1	26	2	Y	-0-					-0-
04	1680 X	1434	-0-	-246	-0-			36 1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-			5228 2			Y	-0-					-0-
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-			27 1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-			77 1	3593	2	Y	-0-					-0-
08	5239 X	2714	-0-	-2525	-0-			2714 2			Y	-0-					-0-
YORK, B. P.				WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330					
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-			22 1	586	2	Y	2					12
04	780 N	641	-0-	-139	-0-			2 9									
								23 1	617	2	Y	1					13
								1 9									
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-			37 1	871	2	Y	1					14
								1 9									
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-			23 1	707	2	Y	3	10	1			7
								3 9									
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			45 1	1265	2	Y	7	10	1			4
								8 9									
08	899 N	813	-0-	-86	-0-			30 1	782	2	Y	1					5
								1 9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
RAWLS				WELL #:	3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.11359	-	12394
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4805	X	3905	-0-	-900	-0-	163	1	3701	2	Y	37	75	1	23
							41	9							
04	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	236	1	3886	2	Y	21			44
							23	9							
05	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	113	1	4231	2	Y	12			56
							13	9							
06	4110	X	3511	-0-	-599	-0-	87	1	3407	2	Y	15			71
							17	9							
07	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	95	1	3773	2	Y	23	82	1	12
							25	9							
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	118	1	4573	2	Y	27			39
							30	9							
RAWLS				WELL #:	4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	12714	PERF.11310	-	12430
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	7	9	1	4
							8	9							
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	11	1	183	2	Y	1			5
							1	9							
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	11	1	423	2	Y	1			6
							1	9							
06	720	N	326	-0-	-394	-0-	8	1	317	2	Y	1			7
							1	9							
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	4	1	151	2	Y	1	7	1	1
							1	9							
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	4			5
							4	9							
WATSON-WILLIFORD				WELL #:	1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11304	-	12342
03	6386	X	4884	-0-	-1502	-0-	187	1	4697	2	N	-0-			-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	160	1	6158	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5086	-0-	-1021	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	4365	-0-	-705	-0-	62	1	4303	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5865	-0-	-583	-0-	123	1	5742	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	4657	-0-	-1791	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC				WELL #:	1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4348	-	4686
GANN, J. C.															
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEAGUE (PETTIT B)				WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7582	-	7584
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC															
COSSON															
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068								
COSSON		WELL #:		3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COSSON		WELL #:		4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034		
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		7
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		7
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-		7
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		7
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		7
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		7
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140		
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		-0-
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224		
03	434 N	106	-0-	-328	-0-	106	2		N	-0-		-0-
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2		N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (PETTIT B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439														
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1417	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	11676	PERF.	7984 - 8087				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.	8116 - 8300			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	8087 - 8291			
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3954	-0-	954	-0-	954	3940	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3100 N	6776	-0-	3676	-0-	4630	6775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100 N	4776	-0-	1676	-0-	6306	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL	DEPTH	11766	PERF.	8210 - 8390			
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	12	9	N	11	11	8			-0-
TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068													
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7564 - 7595				
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					15
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					15
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					15
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
COSSON				WELL #:	2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584			
03	341 X	53	-0-	-288	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 X	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068										
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			103
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			103
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			103
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			103
07	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			103
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			103
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
STILES, W. F.				WELL #:	2	RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
WRIGHT, J.A.				WELL #:	3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES, W.F.				WELL #:	3	RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	212	1	114	2	N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	568	1	303	2	N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	967	1	312	2	N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	92	1	87	2	N	-0-			-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	67	1	51	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	16 N	-0- 16	-0-	-0-	-0-		10 1	6	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
STILES, W. F.		WELL #:		1 T	RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811			
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7	7 8		-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1891	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	N	4	4 8		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837			
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-			-0-
08	930 N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2	2 8		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 10064			
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
BAGGETT		WELL #:		1-T	RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 7629 - 7802								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 7970 - 10047					
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-					-0-	
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2			N	-0-					-0-	
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		1144	2			N	-0-					-0-	
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2			N	-0-					-0-	
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-		953	2			N	-0-					-0-	
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-		946	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL	DEPTH 10370	PERF. 7980 - 8948					
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2			N	-0-					-0-	
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2			N	-0-					-0-	
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2			N	-0-					-0-	
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-					-0-	
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-		891	2			N	-0-					-0-	
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-		649	2	2 9		N	2	2 8				-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 8016 - 10208					
03	3348	X	2954	-0-	-394	-0-		2954	2			N	-0-					-0-	
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-		2139	2			N	-0-					-0-	
05	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-		1522	2			N	-0-					-0-	
06	2850	X	2604	-0-	-246	-0-		2604	2			N	-0-					-0-	
07	2945	X	2341	-0-	-604	-0-		2341	2			N	-0-					-0-	
08	2945	X	2112	-0-	-833	-0-		2111	2	1 9		N	1	1 8				-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	13	RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL	DEPTH 10316	PERF. 8992 - 10115					
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-	
04	180	N	109	-0-	-71	-0-		109	2			N	-0-					-0-	
05	155	N	71	-0-	-84	-0-		71	2			N	-0-					-0-	
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-					-0-	
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-	
08	62	N	61	-0-	-1	-0-		61	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	27	RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL	DEPTH 11725	PERF. 8587 - 9998					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-	

HAM GAS UNIT						WELL #:	14	RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL	DEPTH 11790	PERF. 8548 - 10072					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 10192				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10132				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916								
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772								
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831								
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-		218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-					-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED								
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
03	2883 X	2276	-0-	-607	-0-	2276	2			N	-0-						-0-	
04	2790 X	1605	-0-	-1185	-0-	1605	2			N	-0-						-0-	
05	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-						-0-	
06	2730 X	2384	-0-	-346	-0-	2381	2		3 9	N	3		3 8				-0-	
07	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	2596	2		9 9	N	8		8 8				-0-	
08	2418 X	2364	-0-	-54	-0-	2328	2		36 9	N	33		33 8				-0-	
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 6			RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COSSON GAS UNIT										WELL #: 21			RRCID -> 299517 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074					
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	47160 X	22999	-0-	-24161	-0-	22999	2			N	-0-						-0-	
07	48732 X	20661	-0-	-28071	-0-	20661	2			N	-0-						-0-	
08	48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-					N	NO RPT						-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #: 19			RRCID -> 299578 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518					
04	0	5931	-0-	5931	5931	5931	2			N	-0-						-0-	
05	0	23289	-0-	23289	29220	23289	2			N	-0-						-0-	
06	DELQ PR	15970	-0-	15970	45190	15970	2			N	-0-						-0-	
07	58912 X	13722	-0-	-45190	-0-	13722	2			N	-0-						-0-	
08	14012 X	11710	-0-	-2302	-0-	11708	2		2 9	N	2		2 8				-0-	
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 9			RRCID -> 299623 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 12559 PERF. 8583 - 9448					
06	0	7780	-0-	7780	7780	7780	2			N	-0-						-0-	
07	16813 X	9033	-0-	-7780	-0-	9033	2			N	-0-						-0-	
08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-						-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 6			RRCID -> 299653 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8767 - 10186					
05	0	22563	-0-	22563	22563	22563	2			N	-0-						-0-	
06	61396 X	38833	-0-	-22563	-0-	38833	2			N	-0-						-0-	
07	45725 X	29545	-0-	-16180	-0-	29545	2			N	-0-						-0-	
08	45725 X	23601	-0-	-22124	-0-	23601	2			N	-0-						-0-	
WATER ENERGY SERVICES, LLC										900331								
FREE-TEX S.W.D.										WELL #: 2			RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815					
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)										88581 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GREEN RIVER RESOURCES INC.										330185								
WADLE UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 108450	COMPL. DATE 12/27/1995	TOTAL DEPTH 11529	PERF. 10260 - 10350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-				
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-				
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-				
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-				
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-				
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-				
TEAGUE, WEST (PETTIT)										88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903								
KEILS, W. A. JR.										WELL #:	2	RRCID -> 220511	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7274 - 7330			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	N	-0-			-0-				
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	145	1	109	2	N	-0-			-0-				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	-0-			-0-				
STILES, W F										WELL #:	1	RRCID -> 257919	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 7164 - 7196			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
PRUIETT, M.E.										WELL #:	3	RRCID -> 285798	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7250 - 7330			
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-				
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54	1	17	2	N	-0-			-0-				
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	N	-0-			-0-				
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
STILES-BAGGETT UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7183 - 7284			
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-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TEAGUE, WEST (RODESSA)										88582 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903								
STILES, W F										WELL #:	1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 6657 - 6792			
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	207	1	112	2	N	-0-			-0-				
04	150 N	58	-0-	-92	-0-	38	1	20	2	N	-0-			-0-				
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	326	1	105	2	N	-0-			-0-				
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	134	1	126	2	N	-0-			-0-				
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	200	1	149	2	N	-0-			-0-				
08	434 N	216	-0-	-218	-0-	185	1	31	2	N	-0-			-0-				

TEAGUE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		88582 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672	- 6822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.10164	- 10304			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			20
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149											
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10189	- 10325			
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1586	2	61 9	Y	55					96
04	1440 N	715	-0-	-725	-0-	674	2	41 9	Y	37					133
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47 9	Y	43					176
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	2	46 9	Y	42	75 1				143
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1739	2	46 9	Y	42	153 1				32
08	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1694	2	65 9	Y	59					91
TEAS (PETTIT)				88610 238	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149											
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6440	- 6452			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870	- 6908			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MILNER		WELL #:		1	RRCID ->	299191	COMPL. DATE	02/11/2025	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 6466	- 6505			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA)			//CONT.//			88610 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE								
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149															
WILLIAMS, HENRY			WELL #:			1	RRCID -> 149662			COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6233 - 6362						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TEAS (TRAVIS PEAK)						88610 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
MILNER			WELL #:			1	RRCID -> 190007			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7273 - 7280						
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025																					
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)						89478 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.						209347															
LEE HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 236077			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12094		PERF.11682 - 11948						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144	
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-						144	
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-						144	
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						144	
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						144	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						144	
KIRBY HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 237244			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						145	
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-						145	
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						145	
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						145	
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						145	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145	
WILBANKS			WELL #:			1	RRCID -> 248069			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	8	2	N	-0-						-0-	
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						-0-	
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						-0-	
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-						-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WOFFORD HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 251064			COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-						140	
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						140	
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						140	
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						140	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140	

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
COX VENABLE														
//CONT.// 89478 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 209347										CNTY: HENDERSON				
WELL #: 1					RRCID -> 252319					COMPL. DATE 03/16/2010				
										TOTAL DEPTH 12677				
										PERF. 10563 - 10600				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITE, C.C. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 086946					COMPL. DATE 11/14/1998				
										TOTAL DEPTH 12518				
										PERF. 9264 - 9292				
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
RANDAZZO UNIT -A-														
WELL #: 1					RRCID -> 096669					COMPL. DATE 07/28/1981				
										TOTAL DEPTH 11310				
										PERF. 10878 - 11162				
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	253	1	1267	2	N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	45	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-			-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
CONNELL, THOMAS B.														
WELL #: 1					RRCID -> 167111					COMPL. DATE 12/31/1997				
										TOTAL DEPTH 11473				
										PERF. 9840 - 9874				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNTON, S. (RODESSA)														
AMRWR, LLC														
LOUISE														
WELL #: 2					RRCID -> 233463					COMPL. DATE 01/22/2009				
										TOTAL DEPTH 6500				
										PERF. 5941 - 5963				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TCGU7(BAKER, M. -10)														
WELL #: 7					RRCID -> 142942					COMPL. DATE 06/09/1992				
										TOTAL DEPTH 10000				
										PERF. 8322 - 8328				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	4 B	RRCID -> 022808	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 7530 - 7590	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *							EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	BALANCE
											M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE 10/30/1946	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7695 - 7732	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665 - 7700	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592 - 7632
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE 10/27/1946	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7642 - 7698	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1409
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1011 1		398
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				398
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				398
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				398
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				398
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7712 - 7722
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7580 - 7600	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624															
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573															
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574															
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573															
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-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617															
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-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645															
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-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167													
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000													
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227													
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210													
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195													
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400													
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-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816															
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 41BH RRCID -> 299044 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8104 - 12494															
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BRG LONE STAR LTD.															
GLADNEY GU															
WELL #: 090870 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
LANDIS															
WELL #: 91101 150 209347 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 10411 - 11578															
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 10543 - 11550															
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	589	1	153	2	N	2			162	
						2	9								
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	570	1	170	2	N	-0-			162	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	589	1	172	2	N	-0-			162	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	570	1	150	2	N	-0-			162	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	589	1	174	2	N	-0-			162	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
KALE				WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL	DEPTH 10406	PERF. 9420 - 10093	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL	DEPTH 10732	PERF. 9885 - 10114	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL	DEPTH 11917	PERF. 11083 - 11338	
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-		-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671 3	N	-0-		-0-
*07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-		-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH 11908	PERF. 9912 - 11300	
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-		-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-		-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-		-0-
*06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	293	1	4090 3	N	-0-		-0-
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-		-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL	DEPTH 11995	PERF. 10140 - 11279	
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3		N	-0-		-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-		-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-		-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1440 3	N	-0-		-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-		-0-
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9932 - 11314	
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
*06	480	N	271	-0-	-209	-0-	8	1	263 3	N	-0-		-0-
*07	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	3		N	-0-		-0-
08	558	N	102	-0-	-456	-0-	102	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL	DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	N	-0-		-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-		-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*06	390 N	88	-0-	-302	-0-	3	1	85	3	N	-0-		-0-
*07	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	744 N	86	-0-	-658	-0-	86	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL	DEPTH	11652	PERF. 9921 - 11409
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-			-0-
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	266	1	3331	3	N	-0-		-0-
*07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-			-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL	DEPTH	11535	PERF. 9869 - 11398
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
*06	2370 N	1885	-0-	-485	-0-	163	1	1722	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3570	-0-	470	-0-	3570	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	4149	-0-	1049	-0-	4149	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417
03	2696 N	2052	-0-	-644	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
*06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	231	1	1855	3	N	-0-		-0-
*07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
LEOPARD, C. L.																			
WELL #: 2										RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9866 - 11316			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-		4013	3			N	-0-					-0-	
04	3000 N	3487	-0-	-0-	487	487		3487	3			N	-0-					-0-	
05	3826 X	3339	-0-	-0-	-487	-0-		3339	3			N	-0-					-0-	
*06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	2681	3	N	-0-					-0-	
*07	2914 X	2779	-0-	-0-	-135	-0-		2779	3			N	-0-					-0-	
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-		3411	3			N	-0-					-0-	

HINTON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9887 - 11384	
03	1767 N	891	-0-	-0-	-876	-0-		891	3			N	-0-					-0-	
04	1740 N	1120	-0-	-0-	-620	-0-		1120	3			N	-0-					-0-	
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-		1633	3			N	-0-					-0-	
*06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1403	3	N	-0-					-0-	
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	3			N	-0-					-0-	
08	1643 N	1303	-0-	-0-	-340	-0-		1303	3			N	-0-					-0-	

HINTON GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11642		PERF.10220 - 11453	
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-		4020	3			N	-0-					-0-	
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-		4020	3			N	-0-					-0-	
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-		4042	3			N	-0-					-0-	
*06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	3456	3	N	-0-					-0-	
*07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-		3783	3			N	-0-					-0-	
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-		3697	3			N	-0-					-0-	

LEOPARD, C. L.										WELL #: 4		RRCID -> 233905		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10330 - 11393	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-					-0-	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	3			N	-0-					-0-	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		467	3			N	-0-					-0-	
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	422	3	N	-0-					-0-	
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447	3			N	-0-					-0-	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447	3			N	-0-					-0-	

BLACK, J. R.										WELL #: 4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602	
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-		3467	3			N	-0-					-0-	
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-		3100	3			N	-0-					-0-	
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-		3873	3			N	-0-					-0-	
*06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1	3749	3	N	-0-					-0-	
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-		3741	3			N	-0-					-0-	
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-		3400	3			N	-0-					-0-	

HINTON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324	
03	2387 N	2003	-0-	-0-	-384	-0-		2003	3			N	-0-					-0-	
04	2280 N	1708	-0-	-0-	-572	-0-		1708	3			N	-0-					-0-	
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		2095	3			N	-0-					-0-	
*06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	2005	3	N	-0-					-0-	
*07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-		2011	3			N	-0-					-0-	
08	2108 N	2090	-0-	-0-	-18	-0-		2090	3			N	-0-					-0-	

BLACK, J. R.										WELL #: 7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		243	3			N	-0-					-0-	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-					-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3			N	-0-					-0-	
*06	240 N	206	-0-	-0-	-34	-0-		6	1	200	3	N	-0-					-0-	
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-					-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
BARTON, H. P.				WELL #:	3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL	DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	4061 X	3429	-0-	-632	-0-		3429	3		N	-0-		-0-
04	3930 X	3257	-0-	-673	-0-		3257	3		N	-0-		-0-
05	4061 X	3566	-0-	-495	-0-		3566	3		N	-0-		-0-
*06	3930 X	3277	-0-	-653	-0-		102	1	3175	3	N	-0-	-0-
*07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		3659	3		N	-0-		-0-
08	3565 X	3562	-0-	-3	-0-		3562	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL	DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432
03	744 N	636	-0-	-108	-0-		636	3		N	-0-		-0-
04	450 N	18	-0-	-432	-0-		18	3		N	-0-		-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3		N	-0-		-0-
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-		27	1	848	3	N	-0-	-0-
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	3		N	-0-		-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291
03	4526 X	3730	-0-	-796	-0-		3730	3		N	-0-		-0-
04	4140 X	3595	-0-	-545	-0-		3595	3		N	-0-		-0-
05	4185 X	3778	-0-	-407	-0-		3778	3		N	-0-		-0-
*06	3960 X	3456	-0-	-504	-0-		108	1	3348	3	N	-0-	-0-
*07	3720 X	3638	-0-	-82	-0-		3638	3		N	-0-		-0-
08	3782 X	3625	-0-	-157	-0-		3625	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF. 10380 - 11487
03	2790 N	2768	-0-	-22	-0-		2768	3		N	-0-		-0-
04	2640 N	2361	-0-	-279	-0-		2361	3		N	-0-		-0-
05	3007 X	2500	-0-	-507	-0-		2500	3		N	-0-		-0-
*06	2910 X	2219	-0-	-691	-0-		206	1	2013	3	N	-0-	-0-
*07	3007 X	2163	-0-	-844	-0-		2163	3		N	-0-		-0-
08	2759 X	2350	-0-	-409	-0-		2350	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351
03	5921 X	4451	-0-	-1470	-0-		4451	3		N	-0-		-0-
04	5790 X	4132	-0-	-1658	-0-		4132	3		N	-0-		-0-
05	5983 X	4278	-0-	-1705	-0-		4278	3		N	-0-		-0-
*06	5790 X	4108	-0-	-1682	-0-		128	1	3980	3	N	-0-	-0-
*07	4464 X	3947	-0-	-517	-0-		3947	3		N	-0-		-0-
08	4464 X	3990	-0-	-474	-0-		3990	3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-		-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-		17	3		N	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035											
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10074	-	11616	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
05	1550	N	798	-0-	-752	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
*06	1590	N	171	-0-	-1419	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
*07	1891	N	311	-0-	-1580	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08	806	N	181	-0-	-625	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10250	-	11697	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9960	-	11584	
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*07	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	11768	PERF. 9920	-	11468	
03	3100	N	3267	-0-	167	-0-	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	-0-	-0-	3059	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	-0-	-0-	3207	3			N	-0-			-0-
*06	2685	X	2352	-0-	-333	-0-	-0-	138	1	2214	3	N	-0-			-0-
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	11770	PERF.10030	-	11544	
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-			-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-			-0-
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3488	3	N	-0-			-0-
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-			-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11014	-	11680	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	11810	PERF. 9928	-	11498	
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
*06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	-0-	60	1	1878	3	N	-0-			-0-
*07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
08	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	-0-	1958	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
BARTON, H. P.															

TRI-CITIES (PETTIT)			91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
BAKER, MAUDE			WELL #: 8 C		RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8263 - 8268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEOPARD, C. W.			WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIDDLESPIRGER, L. R. B			WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEREDITH, A. H.			WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEREDITH, A.H.			WELL #: 4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 19 R		RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7728 - 7816	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (RODESSA)			//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 - 11125	
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		24RH	RRCID ->	293939	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8155 - 11017	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)					91101 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	274105	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634 - 8868	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)					91101 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
BRG LONE STAR LTD.					090870									
TRI-CITIES, GU #1			WELL #:		1 T	RRCID ->	015741	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	8592 - 8672	
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-		-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-		-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-		-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HENDERSON											
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																									
GLADNEY GU WELL #: 2										RRCID -> 043128				COMPL. DATE 12/22/1967				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03		93 N	86	-0-	-7	-0-			86 3				N		-0-						-0-				
04		90 N	84	-0-	-6	-0-			84 3				N		-0-						-0-				
05		93 N	83	-0-	-10	-0-			83 3				N		-0-						-0-				
06		90 N	86	-0-	-4	-0-			86 3				N		-0-						-0-				
07		93 N	87	-0-	-6	-0-			87 3				N		-0-						-0-				
08		93 N	51	-0-	-42	-0-			51 3				N		-0-						-0-				

JACKSON, W. W.										WELL #: 1				RRCID -> 049449				COMPL. DATE 10/10/1970				TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710			

03		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 3				N		-0-						-0-				
04		120 N	103	-0-	-17	-0-			103 3				N		-0-						-0-				
05		124 N	102	-0-	-22	-0-			102 3				N		-0-						-0-				
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 3				N		-0-						-0-				
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 3				N		-0-						-0-				
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 3				N		-0-						-0-				

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415										RRCID -> 067439				COMPL. DATE 05/11/1976				TOTAL DEPTH 11723 PERF. 10220 - 10077							
KALE UNIT WELL #: 1																									

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-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										RRCID -> 015728				COMPL. DATE 12/27/1959				TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498							
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1																									

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-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L										RRCID -> 015734				COMPL. DATE 01/01/1960				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721							

03		810 N	810	-0-	-0-	-0-			810 3				N		-0-						-0-				
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-			744 3				N		-0-						-0-				
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-			776 3				N		-0-						-0-				
*06		716 N	716	-0-	-0-	-0-			22 1			694 3	N		-0-						-0-				
*07		653 N	653	-0-	-0-	-0-			653 3				N		-0-						-0-				
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-			654 3				N		-0-						-0-				

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1										RRCID -> 015735				COMPL. DATE 03/02/1978				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166							

03		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407 3				N		-0-						-0-				
04		330 N	315	-0-	-15	-0-			315 3				N		-0-						-0-				
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-			405 3				N		-0-						-0-				
*06		394 N	394	-0-	-0-	-0-			12 1			382 3	N		-0-						-0-				
*07		405 N	405	-0-	-0-	-0-			405 3				N		-0-						-0-				
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-			405 3				N		-0-						-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
03	2403 N	2300	-0-	-103	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
*06	2190 X	2171	-0-	-19	-0-	67	1	2104	3	N	-0-			-0-
*07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	3	N	-0-			-0-
*07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
*06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1337	3	N	-0-			-0-
*07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3	N	-0-			-0-
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	-0-			-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
03	2666 N	15	-0-	-2651	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3049	-0-	49	-0-	3049	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3184	-0-	84	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
*06	2645 N	2512	-0-	-133	-0-	78	1	2434	3	N	-0-			-0-
*07	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-			-0-
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-	-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	-0-
*06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1270	3	N	-0-	-0-
*07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
03		713 N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-	-0-
04		690 N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-	-0-
05		713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-	-0-
*06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-	-0-
*07		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-	-0-
08		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786													
03	14B2	EXT	8276	-0-	8276	-0-	8276	3			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	7515	-0-	7515	-0-	15791	3			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	6311	-0-	6311	-0-	22102	3			N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	14526	-0-	14526	-0-	36628	1	14076	3	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	6013	-0-	6013	-0-	42641	3			N	-0-	-0-
*08	42641	X	-0-	-0-	-42641	-0-					N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704													
03		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-	-0-
04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-	-0-
05		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-	-0-
*06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2506	3	N	-0-	-0-
*07		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-	-0-
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
03		1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	3			N	-0-	-0-
04		1530 N	609	-0-	-921	-0-	609	3			N	-0-	-0-
05		961 N	645	-0-	-316	-0-	645	3			N	-0-	-0-
*06		630 N	609	-0-	-21	-0-	19	1	590	3	N	-0-	-0-
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	-0-
08		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538													
03		1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-	-0-
04		1110 N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-	-0-
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	-0-
*06		900 N	887	-0-	-13	-0-	27	1	860	3	N	-0-	-0-
*07		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-	-0-
08		961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
03	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	3	-0-
04	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	3729	3	-0-
05	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	3	-0-
*06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	115	1	-0-
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3	-0-
08	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3605	3	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
03	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1081	3	-0-
04	1590	N	1017	-0-	-573	-0-	1017	3	-0-
05	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	3	-0-
*06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	97	1	-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3	-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3	-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	3	-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789																
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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3)				WELL #:	3	RRCID ->	100338	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7782	-	8646	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)				WELL #:	2	RRCID ->	103294	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	8468	-	9678	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)				WELL #:	3	RRCID ->	106879	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8623	-	9751	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)				WELL #:	4	RRCID ->	107370	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8426	-	8461	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)				WELL #:	2	RRCID ->	108447	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8470	-	8816	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-					-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)				WELL #:	5 T	RRCID ->	108960	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8448	-	9585	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
*07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338												
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3	N	-0-		-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
*06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	3	N	-0-
*07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-		-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3	N	-0-		-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-		-0-
*06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	3	N	-0-
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3	N	-0-		-0-
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3	N	-0-		-0-
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3	N	-0-		-0-
*06	570	N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	3	N	-0-
*07	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	3	N	-0-		-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-		-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
*06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	63	1	1982	3	N	-0-
*07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625												
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189												
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	3	N	-0-			-0-
*07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	3	N	-0-			-0-
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	277	-0-	-994	-0-	277	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891														
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	50	1	1571	3	N	-0-			-0-
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443														
03	3100 N	3098	-0-	-2	338	3098	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	4531	-0-	1531	1869	4531	3			N	-0-			-0-
05	12784 X	10915	-0-	-1869	-0-	10915	3			N	-0-			-0-
*06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	295	1	9203	3	N	-0-			-0-
*07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-			-0-
08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
*06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	38	1	1184	3	N	-0-			-0-
*07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010														
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-			-0-
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064														
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
03	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
*06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	59	1	1839	3	N	-0-			-0-
*07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																													
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5										RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986										TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
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-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8										RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
03	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	3			N	-0-					-0-												
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					-0-												
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-												
*06	510	N	390	-0-	-120	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-												
*07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-												
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9										RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-												
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-												
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-												
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	1004	3	N	-0-					-0-												
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-												
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4										RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986										TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-												
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-												
05	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3			N	-0-					-0-												
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-												
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-												
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-												
WALLACE, T.H. WELL #: A 1										RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986										TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6										RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199									
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-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6										RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235									
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-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068									
03	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3		N
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N
*06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3
*07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011									
03	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3		N
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	3		N
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N
*06	540 N	500	-0-	-40	-0-	15	1	485	3
*07	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	3		N
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848									
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3
*07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662									
03	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	3		N
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	3		N
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N
*06	960 N	942	-0-	-18	-0-	29	1	913	3
*07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3		N
08	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3		N
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843									
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N
*06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	3
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931									
03	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3		N
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N
*06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	79	1	2478	3
*07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3		N

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

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)				WELL #:	12	RRCID ->	225288	COMPL.	DATE	12/28/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8325	-	9823
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3		N	-0-						-0-
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3		N	-0-						-0-
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3		N	-0-						-0-
*06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	182	1	5686	3	-0-						-0-
*07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3		N	-0-						-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3		N	-0-						-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)				WELL #:	7	RRCID ->	231644	COMPL.	DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8530	9264
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-					-0-
*06	3000	N	3152	-0-	152	152	98	1	3054	3	N	-0-				-0-
*07	3100	N	3232	-0-	132	284	3232	3			N	-0-				-0-
08	3100	N	3194	-0-	94	378	3194	3			N	-0-				-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)				WELL #:	9	RRCID -> 234202	COMPL.	DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 10037	PERF. 7920	-	9817
03	13	N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-				-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	57	3	N	-0-				-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-				-0-
06	13	N	8	-0-	-5	8	3	N	-0-				-0-
*07	62	N	23	-0-	-39	23	3	N	-0-				-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-				-0-

E. M. DAY	ESTATE	GAS	UNIT	NO. 1	WELL #:	3	RRCID -> 273516	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 8634	-	9152
03	31 N	-0	-0	-0	-31	-0	-0	N	-0	-0	-0	-0	-0
04	0 N	-0	-0	-0	-0	-0	-0	N	-0	-0	-0	-0	-0
05	0 N	-0	-0	-0	-0	-0	-0	N	-0	-0	-0	-0	-0
06	0 N	-0	-0	-0	-0	-0	-0	N	-0	-0	-0	-0	-0
07	0 N	-0	-0	-0	-0	-0	-0	N	-0	-0	-0	-0	-0
08	0 N	-0	-0	-0	-0	-0	-0	N	-0	-0	-0	-0	-0

TRINIDAD, S. (RODESSA)				91235 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HENDERSON				
TENISON OIL COMPANY				841409							
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A				WELL #:	1	RRCID -> 084483	COMPL. DATE 09/11/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7158 - 7166	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	5	1
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	5	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/17/2025							

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)				91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
UNITED OIL & SHALE LLC				103207															
OPTIMUS PRIME				WELL #:	1	RRCID ->	294279	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	9040 - 10518					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			5 1		-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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
UNITED OIL & SHALE LLC				103207															
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL	DEPTH	8295	PERF.	7850 - 7947					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SPI-SWD				WELL #:	1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4201 - 4428					
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-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARNOLD				WELL #:	1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	8288 - 8292					
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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8232					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	7818 - 8306					
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)										91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC										//CONT.// 103207									
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY										WELL #: 4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8242 - 8328	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #: 3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 8274 - 8330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY										WELL #: 6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY										WELL #: 5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ARNOLD										WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TXU-AIRHEART										WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
UNITED OIL & SHALE LLC				//CONT.//	103207														
ARNOLD				WELL #:	4		RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769	-	8135				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	8		RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734	-	8373				
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	9		RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718	-	8287				
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				Y	-0-					-0-	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-	
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	10		RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326	-	8480				
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ARNOLD				WELL #:	6		RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844	-	8212				
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2				Y	-0-					-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENSERCH PROCESSING INC.				WELL #:	11		RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884	-	8012				
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WAREING				WELL #:	4		RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744	-	8030				
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207								
ARNOLD		WELL #:		7		RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2			Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 - 7880
03	651 N	614	-0-	-37	-0-		614 2			Y	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CINRON ENERGY, LLC		153512										
LINDER		WELL #:		1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH	11233	PERF. 8035 - 8047
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
LINDER		WELL #:		2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH	9523	PERF. 8025 - 8030
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LINDER		WELL #:		3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026 - 8038
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295										
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8136
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAN BASA RESOURCES, INC.		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2510 - 2540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766		
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	9	Y	66	24
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	45	2	89	9	Y	81	27
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	33	2	62	9	Y	56	25
06	202 R	107	-0-	-95	-0-	37	2	70	9	Y	64	24
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	40	2	75	9	Y	68	29
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	36	2	59	9	Y	54	24

THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC.		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575		
03	DLQ G-10	104	-0-	104	184	103	2	1	9	Y	1	1
04	288 N	104	-0-	-184	-0-	103	2	1	9	Y	1	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	1
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	9	Y	8	2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	2

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575		
03	DLQ G-10	520	-0-	520	1007	516	2	4	9	Y	4	3
04	1541 N	534	-0-	-1007	-0-	520	2	14	9	Y	13	3
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	Y	12	7
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	459	2	8	9	Y	7	4
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	527	2	9	9	Y	8	3
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	Y	8	2

VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC.		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
CLARK, J. B.														
WELL #:				93049 585	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
WELL #:				806415	RRCID -> 103570				COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAYNIE UNIT														
WELL #:				93196 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEON		
WELL #:				386310	RRCID -> 189448				COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123		
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2				N	-0-	-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2				N	-0-	-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2				N	-0-	-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-	-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				N	-0-	-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2				N	-0-	-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W.														
WELL #:				712947	RRCID -> 180707				COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT														
WELL #:				93196 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LEON		
WELL #:				712947	RRCID -> 170942				COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VANDERBEEK														
WELL #:				2	RRCID -> 246645				COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST														
WELL #:				93868 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
WELL #:				386310	RRCID -> 162561				COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620		
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-	-0-
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2				N	-0-	-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-	-0-
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2				N	-0-	-0-
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2				N	-0-	-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2				N	-0-	-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
HOLLAND-BROWNING				WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808 - 14164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044 - 14330								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372 - 14456								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				98042 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
FOREE				WELL #: 1	RRCID -> 241807	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10932 - 10949								
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	1 1 58 9	3225 2			N	53					200
04	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3073 2	2 9			N	2	2 8				200
05	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	3141 2	87 9			N	79					279
06	3180 X	3045	-0-	-135	-0-	3006 2	39 9			N	35					314
07	3286 X	2861	-0-	-425	-0-	2829 2	32 9			N	29	168 1				175
08	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	3002 2	19 9			N	17					192

FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
MUMBERSON ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10966	PERF.10871 - 10893								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124 1				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMBERSON ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 138285	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10940 - 10948								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 1				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//														98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764									
HILL, F. S. TRUSTEE														WELL #: 1		RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10809 - 10843	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-			93 1			42 3	N	-0-					35					
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-			90 1			26 3	N	-0-				35						
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-			93 1			22 3	N	-0-				35						
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-			90 1			14 3	N	-0-				35						
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-			93 1			34 3	N	-0-				35						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				35						
MINZE, EARL														WELL #: 1		RRCID -> 113471		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10860	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-			93 1			22 3	N	-0-					44					
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-			90 1			22 3	N	-0-				44						
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-			93 1			25 3	N	-0-				44						
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-			90 1			14 3	N	-0-				44						
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-			93 1			30 3	N	-0-				44						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				44						
OLD UNION OPERATING COMPANY														621149									
HEATH														WELL #: 1		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11036 - 11043	
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-			3010 2			33 9	N	30					125					
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-			2697 2			29 9	N	26					151					
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-			1874 2			35 9	N	32					183					
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			1489 2			3 9	N	3	136	1			50					
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			1789 2			17 9	N	15					65					
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-			2649 2			1 9	N	1					66					
HOWELL -ANDERSON														WELL #: 1		RRCID -> 141212		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11172 - 11187	
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			982 2			20 9	N	18					201					
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			989 2			20 9	N	18					219					
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1014 2			37 9	N	34					253					
06	960 N	664	-0-	-296	-0-			653 2			11 9	N	10	183	1			80					
07	1023 N	557	-0-	-466	-0-			522 2			35 9	N	32	77	1			35					
08	1023 N	399	-0-	-624	-0-			398 2			1 9	N	1					36					
SIMPSON														WELL #: 1		RRCID -> 218660		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11064 - 11101	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			1111 2			14 9	N	13					87					
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			1055 2			11 9	N	10					97					
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-			1098 2			19 9	N	17					114					
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-			786 2			12 9	N	11					125					
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-			878 2				N	-0-	95	1			30					
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			1076 2				N	-0-					30					
WINKLER, S. (RODESSA)														98042 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764									
FERGUSON, J. R. ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 177339		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6650 - 6660	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-					48					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-					48					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-					48					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-					48					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-					48					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					48					

WONDERLAND (BOSSIER SAND)					98452 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.					090870															
ALLISON					WELL #:	1	RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757		PERF.13870 - 13902							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-		448	3				N	-0-					-0-	
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	3				N	-0-					-0-	
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-		347	3				N	-0-					-0-	
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	3				N	-0-					-0-	
07	372	N	335	-0-	-37	-0-		335	3				N	-0-					-0-	
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	3				N	-0-					-0-	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS